



3 1761 11726326 9

Government
Publication

Government
Publications



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263269>

15

707^c

Crude petroleum and natural gas production

January 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192.

Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi qu toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

January 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1980

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

May 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Mai 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1980	13

INTRODUCTION

JANUARY 1980

The production of crude petroleum and hydrocarbons during January 1980 amount to 7 920 100 cubic metres or 255 500 cubic metres per day, an increase of 6.1% or 14 700 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1980 is as follows: 6.34 million cubic metres (80.1%) were sent to Canadian refineries and 1.46 million cubic metres (18.4%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.74 million cubic metres, or 88 400 cubic metres per day.

Natural gas production increased 0.8% to 10 466.7 million cubic metres from 10 386.1 million cubic metres in January 1979.

The disposition of natural gas for January 1980 is as follows: 155.0 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 800.5 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 664.0 million cubic metres were exported; 5 313.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 533.3 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JANVIER 1980

En janvier 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 920 100 mètres cubes ou 255 500 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1979, une augmentation de 6.1 % ou de 14 700 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1980 se répartit de la manière suivante: 6.34 millions de mètres cubes (80.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.46 millions de mètres cubes (18.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.5 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.74 millions de mètres cubes ou 88 400 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.8 %, passant de 10 386.1 millions de mètres cubes à 10 466.7 millions de mètres cubes entre janvier 1979 et janvier 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 155.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 800.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 664.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 313.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 533.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--		
2	<u>Total</u>	--	--	--	--		
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	13.9	15.8	8.3	7.5 ^P		
4	<u>Total</u>	13.9	15.8	8.3	7.5 ^P		
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	94.6	94.2	48.9	45.3 ^P		
6	<u>Total</u>	94.6	94.2	48.9	45.3 ^P		
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	1 496.7	1 564.3	812.9 ^P	751.4 ^P		
8	Pentanes plus	3.8	3.8	2.0 ^P	1.8 ^P		
9	Propane	11.7	12.3	6.5 ^P	5.8 ^P		
10	Butanes	5.5	5.6	3.0 ^P	2.6 ^P		
11	<u>Total</u>	1 517.7	1 586.0	824.4 ^P	761.6 ^P		
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	11 752.6	12 065.1	6 234.3	5 830.8		
13	Pentanes plus	1 166.3	1 091.5	598.4	493.1		
14	Propane	965.8(1)	950.2	520.1	430.1		
15	Butanes	611.0(1)	683.9	322.4	361.5		
16	Ethane	513.1	707.8	394.2	313.6		
17	<u>Total</u>	15 008.8	15 498.5	8 069.4	7 429.1		
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	338.4	335.0	180.0	155.0 ^P		
19	Pentanes plus	32.5	31.3	16.2	15.1 ^P		
20	Propane	13.1	14.7	7.6	7.1 ^P		
21	Butanes	16.3	16.4	8.8	7.6 ^P		
22	<u>Total</u>	400.3	397.4	212.6	184.8 ^P		
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	32.7	36.8	19.1	17.7		
24	<u>Total</u>	32.7	36.8	19.1	17.7		
Canada:							
25	Crude oil and condensate	13 728.9	14 111.2	7 303.5	6 807.7		
26	Pentanes plus	1 202.6	1 126.6	616.6	510.0		
27	Propane	990.6	977.2	534.2	443.0		
28	Butanes	632.8	705.9	334.2	371.7		
29	Ethane	513.1	707.8	394.2	313.6		
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	17 068.0	17 628.7	9 182.7	8 446.0		

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							N ^o
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
<u>Total</u>							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
<u>Total</u>							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
<u>Total</u>							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
<u>Total</u>							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
<u>Total</u>							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
<u>Total</u>							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
<u>Total</u>							24
Canada:							
Pétrole brut et condensat							25
Pentanes plus							26
Propane							27
Butanes							28
Ethane							29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES							30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1980

		New Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	8.3	48.9	811.6	5 843.7(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	378.4
3	Less — Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	8.3	48.9	811.6	6 222.1
5	Condensate	--	--	--	1.3	12.2
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0	598.4
7	Net withdrawals	--	8.3	48.9	814.9	6 832.7
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.3	48.9	814.9	6 832.7
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	122.9	1 169.9
12	Ontario	--	8.3	44.4	231.4	2 285.3
13	Manitoba	--	--	--	28.1	128.6
14	Saskatchewan	--	--	--	.2	156.5
15	Alberta	--	--	--	--	1 341.9
16	British Columbia	--	--	--	--	624.5
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	8.3	44.4	382.6	5 706.7
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	13.8	42.6
20	II	--	--	5.1	508.9	458.8
21	IV	--	--	--	--	323.7
22	V	--	--	--	--	95.8
23	<u>Total</u>	--	--	5.1	522.7	920.9
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.2	109.7	366.4
25	Transporters'	--	--	3.7	586.9	4 838.8
Closing:						
26	Field and plant	--	--	4.7	102.5	335.4
27	Transporters'	--	--	3.7	516.6	5 186.8
28	Net changes	--	--	- 0.5	- 77.5	317.0
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	--
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	- 0.1	- 12.9	- 111.9
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	--	48.9	814.9	6 832.7

(1) Includes 46.9 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 652.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32, are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
176.5	19.1	6 908.1	...	6 908.1	Pétrole brut	1
—	—	378.4	...	378.4	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
176.5	19.1	7 286.5	...	7 286.5	<u>Total</u>	4
3.5	—	17.0	...	17.0	Condensat	5
16.2	—	616.6	...	616.6	Pentanes plus	6
196.2	19.1	7 920.1	...	7 920.1	Prélèvement net	7
...	2 739.6(2)	2 739.6	Importations	8
196.2	19.1	7 920.1	2 739.6	10 659.7	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 119.9	1 119.9	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 292.8	1 164.3	2 457.1	Québec	11
—	—	2 569.4	431.4	3 000.8	Ontario	12
—	—	156.7	—	156.7	Manitoba	13
—	—	156.7	24.0	180.7	Saskatchewan	14
—	—	1 341.9	—	1 341.9	Alberta	15
189.5	—	814.0	—	814.0	Colombie-Britannique	16
—	12.2	12.2	—	12.2	Territoires du Nord-Ouest	17
189.5	12.2	6 343.7	2 739.6	9 083.3	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	56.4	—	56.4	I	19
—	—	972.8	—	972.8	II	20
—	—	323.7	—	323.7	IV	21
8.0	—	103.8	—	103.8	V	22
8.0	—	1 456.7	—	1 456.7	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
17.3	9.4	508.0	—	508.0	Début d'exercice:	24
142.7	—	5 572.1	58.4	5 630.5	Gisements et usines de traitement	25
20.2	15.5	478.3	—	478.3	Transporteurs	26
144.1	—	5 851.2	58.4	5 909.6	Fin d'exercice:	27
4.3	6.1	249.4	—	249.4	Gisements et usines de traitement	28
—	—	—	—	—	Transporteurs	29
— 2.3	—	— 2.3	—	— 2.3	Variations nettes	30
— 3.3	0.8	— 127.4	—	— 127.4	Livraisons à d'autres acheteurs	31
196.2	19.1	7 920.1	2 739.6	10 659.7	Consommation des gisements et usines de traitement	32
					<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	

(1) Incluant 46.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 652.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32, pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	26.0	172.9	9 129.3
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.8	110.6
3	Net new production	0.2	—	26.0	157.1	9 018.7
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	990.0
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	26.0	157.1	8 028.7
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.1	50.3
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	3.2	88.8
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.8	1 145.7
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.8	375.9
9	Adjustment	—	—	—	— 15.8	— 79.3
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	26.0	150.0	6 447.3
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	26.0	157.1	8 028.7
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	26.0	126.4	831.5
12b	Plants	—	—	—	23.6	5 615.8
13	<u>Total</u>	0.2	—	26.0	150.0	6 447.3
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	95.2	766.9
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	6.3	—	9.7
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	32.3	245.2	7 223.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	308.6
20	Ontario	—	—	27.7	—	2 285.6
21	Manitoba	—	—	—	—	250.0
22	Saskatchewan	—	—	—	184.9	169.5
23	Alberta	—	—	—	—	1 562.4
24	British Columbia	—	—	—	—	42.9
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	27.7	184.9	4 619.0
27	Exports	—	—	—	—	2 171.3
28	Other deliveries(2,3)	—	—	2.5	—	132.9
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1.7	38.9
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.2	1.1
31	Pipeline fuel	—	—	0.4	1.3	228.4
32	Pipeline losses, etc.	—	—	1.7	57.1	32.3
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	32.3	245.2	7 223.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^o
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 270.9(1)	5.4	10 604.7	...	10 604.7	Production originale brute	1
7.0	4.6	138.0	...	138.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 263.9	0.8	10 466.7	...	10 466.7	Production originale nette	3
2.8	-	992.8	...	992.8	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 261.1	0.8	9 473.9	...	9 473.9	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
62.6	-	124.0	...	124.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.4	-	92.4	...	92.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
115.5	-	1 264.0	...	1 264.0	Pertes en cours de traitement	8a
66.9	-	448.6	...	448.6	Autres emplois et utilisations	8b
- 33.4	-	- 128.5	...	- 128.5	Rectifications	9
1 049.1	0.8	7 673.4	...	7 673.4	Livraisons de gaz marchand	10
1 261.1	0.8	9 473.9	...	9 473.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
30.2	0.8	1 015.1	...	1 015.1	Arrivages de gaz marchand:	12
1 018.9	-	6 658.3	...	6 658.3	Gisements	12a
					Usines	12b
1 049.1	0.8	7 673.4	...	7 673.4	<u>Total</u>	13
16.3	-	878.4	...	878.4	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.3	0.3	Importations	15
0.9	-	16.9	56.1	73.0	Autres arrivages(2)	16
1 066.3	0.8	8 568.7	56.4	8 625.1	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	308.6	-	308.6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 313.3	-	2 313.3	Québec	19
-	-	250.0	-	250.0	Ontario	20
-	-	354.4	-	354.4	Manitoba	21
-	-	1 562.4	0.3	1 562.7	Saskatchewan	22
481.0	-	523.9	-	523.9	Alberta	23
-	0.8	0.8	-	0.8	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
481.0	0.8	5 313.6	0.3	5 313.9	<u>Total des ventes</u>	26
492.7	-	2 664.0	-	2 664.0	Exportations	27
-	-	135.4	56.1	191.5	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	40.6	-	40.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 2.9	-	- 1.6	-	- 1.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
54.2	-	284.3	-	284.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
41.3	-	132.4	-	132.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
1 066.3	0.8	8 568.7	56.4	8 625.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.3	—	23.5	144.0	7 560.6	1 130.0	52.4	8 910.8
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.5	—	49.5	301.1 ^P	16 579.3	2 340.2	106.9	19 377.5
January - 1979 Total - Janvier	0.3	—	26.4	133.1	8 996.7	1 166.1	63.5	10 386.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— ^P	472 976	14 370 ^P	487 346 ^P
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	1 017 805	32 338	1 050 143
January - 1979 Total - Janvier	—	565 030	15 640	580 670

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.5	520.9	7.6	535.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.8	-	0.8
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	6.5	520.1	7.6	534.2
Butane:				
Production	3.0	323.1	8.8	334.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.7	-	0.7
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	3.0	322.4	8.8	334.2
Ethane - Ethane:				
Production	...	417.0	...	417.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	22.8	...	22.8
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET</u>	...	394.2	...	394.2
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	544 829	17 968	562 797

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 53 700 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

(1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 53 700 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

February 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1980

DEPOSITARY LIBRARY OF PARLIAMENT

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A (telephone:
996-3139) or to a local Advisory Services
office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A (téléphone:
996-3139) ou à un bureau local des Services con-
sultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

February 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1980

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

June 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Juin 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1980	13

INTRODUCTION

February 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1980 amounted to 7 348 900 cubic metres or 253 400 cubic metres per day, a decrease of 5.0% or 13 300 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1980 is as follows: 6.26 million cubic metres (85.2%) were sent to Canadian refineries and 1.14 million cubic metres (15.5%) were exported. The - 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.18 million cubic metres, or 109 700 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.6% to 8 877.2 million cubic metres from 9 279.7 million cubic metres in February 1979.

The disposition of natural gas for February 1980 is as follows: - 137.9 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 484.5 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 307.9 million cubic metres were exported; 5 293.2 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 70.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Février 1980

En février 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 348 900 mètres cubes ou 253 400 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1979, une diminution de 5.0 % ou de 13 300 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1980 se répartit de la manière suivante: 6.26 millions de mètres cubes (85.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.14 millions de mètres cubes (15.5 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.18 millions de mètres cubes ou 109 700 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.6 %, passant de 9 279.7 millions de mètres cubes à 8 877.2 millions de mètres cubes entre février 1979 et février 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 137.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 484.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 307.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 293.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 70.5 millions de mètres cubes, représenté d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	0.1	--	--	--	
2	<u>Total</u>	--	0.1	--	--	--	
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	21.9	24.7	8.3	7.8 ^r	8.6	
4	<u>Total</u>	21.9	24.7	8.3	7.8 ^r	8.6	
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	143.6	142.6	48.9	46.1 ^r	47.6	
6	<u>Total</u>	143.6	142.6	48.9	46.1 ^r	47.6	
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	2 274.8	2 412.8	812.9 ^p	788.2 ^p	811.7 ^p	
8	Pentanes plus	5.9	5.8	2.0 ^p	1.8 ^p	2.0 ^p	
9	Propane	18.3	18.9	6.5 ^p	5.8 ^p	6.6 ^p	
10	Butanes	8.6	8.7	3.0 ^p	2.6 ^p	3.1 ^p	
11	<u>Total</u>	2 307.6	2 446.2	824.4 ^p	798.4 ^p	823.4 ^p	
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	18 243.6	18 332.5	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.4	
13	Pentanes plus	1 731.7	1 630.7	598.4	493.4 ^r	538.9	
14	Propane	1 403.7(1)	1 433.2	520.1	430.1	483.0	
15	Butanes	900.4(1)	875.4	322.4	261.5 ^r	291.5	
16	Ethane	712.3	1 110.7	394.2	313.6	402.9	
17	<u>Total</u>	22 991.7	23 382.5	8 069.4	7 322.4 ^r	7 990.7	
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	516.2	488.2	180.0	155.0 ^p	153.2 ^p	
19	Pentanes plus	50.1	46.6	16.2	15.1 ^p	15.3 ^p	
20	Propane	20.4	22.1	7.6	7.1 ^p	7.4 ^p	
21	Butanes	25.4	24.7	8.8	7.6 ^p	8.3 ^p	
22	<u>Total</u>	612.1	581.6	212.6	184.8 ^p	184.2 ^p	
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	48.9	56.3	19.1	17.7	19.5	
24	<u>Total</u>	48.9	56.3	19.1	17.7	19.5	
Canada:							
25	Crude oil and condensate	21 249.0	21 457.2	7 303.5	6 838.6	7 315.0	
26	Pentanes plus	1 787.7	1 683.1	616.6	510.3	556.2	
27	Propane	1 442.4	1 474.2	534.2	443.0	497.0	
28	Butanes	934.4	908.8	334.2	271.7	302.9	
29	Ethane	712.3	1 110.7	394.2	313.6	402.9	
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	26 125.8	26 634.0	9 182.7	8 377.2	9 074.0	

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Nº
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
<u>Total</u>							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
<u>Total</u>							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
<u>Total</u>							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
<u>Total</u>							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
<u>Total</u>							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
<u>Total</u>							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
<u>Total</u>							24
Canada:							
Pétrole brut et condensat							25
Pentanes plus							26
Propane							27
Butanes							28
Ethane							29
<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>							30

1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1980

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	7.8	46.1	786.8	5 557.6(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	256.1
3	Less — Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.8	46.1	786.8	5 813.1
5	Condensate	--	--	--	1.4	10.1
6	Pentanes plus	--	--	--	1.8	493.4
7	Net withdrawals	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	3.4	100.0	1 111.0
12	Ontario	--	7.8	38.5	161.4	2 433.9
13	Manitoba	--	--	--	25.1	116.5
14	Saskatchewan	--	--	--	0.3	162.7
15	Alberta	--	--	--	--	1 273.0
16	British Columbia	--	--	--	--	666.8
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.8	41.9	286.8	5 763.9
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	73.9
20	II	--	--	4.2	428.6	275.7
21	IV	--	--	--	--	268.8
22	V	--	--	--	--	79.8
23	<u>Total</u>	--	--	4.2	428.6	698.2
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	4.7	102.5	335.4
25	Transporters'	--	--	3.7	516.6	5 186.8
Closing:						
26	Field and plant	--	--	4.6	107.0	343.9
27	Transporters'	--	--	3.8	570.2	5 076.0
28	Net changes	--	--	0.0	58.1	-- 102.3
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.9
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	--	16.5	-- 43.5
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.8	46.1	790.0	6 317.2

(1) Includes 40.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 615.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						N ^o
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
151.8 ^P	17.7	6 567.8	...	6 567.8	Pétrole brut	1
-	-	256.1	...	256.1	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
151.8 ^P	17.7	6 823.9	...	6 823.9	<u>Total</u>	4
3.2 ^P	-	14.7	...	14.7	Condensat	5
15.1 ^P	-	510.3	...	510.3	Pentanes plus	6
170.1 ^P	17.7	7 348.9	...	7 348.9	Prélèvement net	7
...	3 180.1(2)	3 180.1	Importations	8
170.1 ^P	17.7	7 348.9	3 180.1	10 529.0	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 432.5	1 432.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 214.4	1 301.7	2 516.1	Québec	11
-	-	2 641.6	419.3	3 060.9	Ontario	12
-	-	141.6	-	141.6	Manitoba	13
-	-	163.0	26.6	189.6	Saskatchewan	14
-	-	1 273.0	-	1 273.0	Alberta	15
148.2	-	815.0	-	815.0	Colombie-Britannique	16
-	12.0	12.0	-	12.0	Territoires du Nord-Ouest	17
148.2	12.0	6 260.6	3 180.1	9 440.7	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétroleum administration:	
					District:	
-	-	73.9	-	73.9	I	19
-	-	708.5	-	708.5	II	20
-	-	268.8	-	268.8	IV	21
7.4	-	87.2	-	87.2	V	22
7.4	-	1 138.4	-	1 138.4	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
20.2	15.5	478.3	-	478.3	Gisements et usines de traitement	24
144.1	-	5 851.2	58.4	5 909.6	Transporteurs	25
18.2 ^P	21.2	494.9	-	494.9	Fin d'exercice:	
153.4	-	5 803.4	58.4	5 861.8	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
7.3 ^P	5.7	- 31.2	-	- 31.2	Variations nettes	28
-	-	0.9	-	0.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 3.0 ^P	-	- 3.0	-	- 3.0	Consommation des gisements et usines de traitement	30
10.2 ^P	-	- 16.8	-	- 16.8	Pertes et rectifications	31
170.1 ^P	17.7	7 348.9	3 180.1	10 529.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

1) Incluant 40.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Incluant 615.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

ote: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February, 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	23.7	159.5	7 667.7
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	14.6	107.1
3	Net new production	0.2	—	23.7	144.9	7 560.6
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	952.6
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	23.7	144.9	6 608.0
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	10.8	52.9
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.8	56.3
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.4	959.6(4)
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.4	362.5(5)
9	Adjustment	—	—	—	— 13.8	— 139.1
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	23.7	138.3	5 315.8
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	23.7	144.9	6 608.0
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	23.7	118.3	641.8
12b	Plants	—	—	—	20.0	4 674.0
13	<u>Total</u>	0.2	—	23.7	138.3	5 315.8
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	53.2	1 112.5
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	17.6	—	46.5
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	41.3	191.5	6 474.8
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	310.5
20	Ontario	—	—	35.6	—	2 355.0
21	Manitoba	—	—	—	—	261.6
22	Saskatchewan	—	—	—	186.1	148.6
23	Alberta	—	—	—	—	1 533.6
24	British Columbia	—	—	—	—	22.8
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	35.6	186.1	4 632.1
27	Exports	—	—	—	—	1 839.3
28	Other deliveries(2,3)	—	—	5.2	—	89.2
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	—	71.3
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.3	— 60.0
31	Pipeline fuel	—	—	0.7	1.3	155.0
32	Pipeline losses, etc.	—	—	— 0.2	3.8	— 252.1
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	41.3	191.5	6 474.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 153.3 ^P (1)	5.2	9 009.6	...	9 009.6	Production originale brute	1
6.2 ^P	4.5	132.4	...	132.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 147.1 ^P	0.7	8 877.2	...	8 877.2	Production originale nette	3
2.2 ^P	-	954.8	...	954.8	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 144.9 ^P	0.7	7 922.4	...	7 922.4	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
55.8 ^P	-	119.5	...	119.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1 ^P	-	59.2	...	59.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
100.3 ^P	-	1 062.3	...	1 062.3	Pertes en cours de traitement	8a
54.1 ^P	-	421.0	...	421.0	Autres emplois et utilisations	8b
- 24.6 ^P	-	- 177.5	...	- 177.5	Rectifications	9
959.2	0.7	6 437.9	...	6 437.9	Livraisons de gaz marchand	10
1 144.9 ^P	0.7	7 922.4	...	7 922.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
22.7	0.7	807.4	...	807.4	Arrivages de gaz marchand:	12
936.5	-	5 630.5	...	5 630.5	Gisements	12a
					Usines	12b
959.2	0.7	6 437.9	...	6 437.9	<u>Total</u>	13
-	-	1 165.7	...	1 165.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.4	0.4	Importations	15
-	-	64.1	43.1	107.2	Autres arrivages(2)	16
959.2	0.7	7 667.7	43.5	7 711.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	310.5	-	310.5	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 390.6	-	2 390.6	Québec	19
-	-	261.6	-	261.6	Ontario	20
-	-	334.7	-	334.7	Manitoba	21
-	-	1 533.6	0.4	1 534.0	Saskatchewan	22
438.1	-	460.9	-	460.9	Alberta	23
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
438.1	0.7	5 292.8	0.4	5 293.2	<u>Total des ventes</u>	26
468.6	-	2 307.9	-	2 307.9	Exportations	27
-	-	94.4	43.1	137.5	Autres livraisons(2,3)	28
1.7	-	73.0	-	73.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1.9	-	- 57.8	-	- 57.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
52.2	-	209.2	-	209.2	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 3.3	-	- 251.8	-	- 251.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
959.2	0.7	7 667.7	43.5	7 711.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^r	—	23.7 ^r	144.9 ^P	7 560.6	1 095.4 ^P	52.4	8 877.2 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 141.3 ^P	47.3	9 272.4 ^P
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6	—	74.3	452.0	24 488.3	3 446.9	154.2	28 616.3
February - 1979 Total - Février	0.3	—	24.7	118.1	8 011.8	1 069.9	54.9	9 279.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	14 370 ^P	487 346 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 700	540 664
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	1 541 769	49 038	1 590 807
February - 1979 Total - Février	114	509 000	12 688	521 802

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	5.8P	430.2	7.1P	443.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.1	...	0.1
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	5.8P	430.2	7.1P	443.0
Butane:				
Production	2.6P	261.5	7.6P	271.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	2.6P	261.5	7.6P	271.7
Ethane - Ethane:				
Production	...	332.8	...	332.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	19.2	...	19.2
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	313.6	...	313.6
	metric - tonnes - métriques			

Sulphur - Soufre:

Production	-	472 976	14 370P	487 346
------------	---	---------	---------	---------

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 51 700 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 51 700 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 197.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 197.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.9 million cubic metres of processing plant fuel.
- (5) Comprend 1.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

March 1980

DEPOSITARY LIBRARY MATERIAL

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1980

LIBRARY

AUG 2 5 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

March 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

August 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Août 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1980	13

INTRODUCTION

MARCH 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1980 amounted to 7 871 400 cubic metres or 253 900 cubic metres per day, a decrease of 2.9% or 7 500 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1980 is as follows: 6.62 million cubic metres (84.1%) were sent to Canadian refineries and 1.02 million cubic metres (13.0%) were exported. The 2.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.85 million cubic metres, or 91 800 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.0% to 9 280.0 million cubic metres from 9 369.5 million cubic metres in March 1979.

The disposition of natural gas for March 1980 is as follows: 212.9 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 611.8 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 118.2 million cubic metres were exported; 4 885.1 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 452.0 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1980

En mars 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 871 400 mètres cubes ou 253 900 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1979, une diminution de 2.9 % ou de 7 500 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1980 se répartit de la manière suivante: 6.62 millions de mètres cubes (84.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.02 millions de mètres cubes (13.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.85 millions de mètres cubes ou 91 800 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.0 %, passant de 9 369.5 millions de mètres cubes à 9 280.0 millions de mètres cubes entre mars 1979 et mars 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 212.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 611.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 118.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 885.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 452.0 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1979	1980					
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	0.1	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	0.1	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	30.8	33.5	8.3	7.8 ^r	8.6	8.8	
4 <u>Total</u>	30.8	33.5	8.3	7.8 ^r	8.6	8.8	
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	190.0	189.4	48.9	46.1 ^r	47.6	46.8	
6 <u>Total</u>	190.0	189.4	48.9	46.1 ^r	47.6	46.8	
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	2 952.4	3 202.3	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	789.5 ^P	
8 Pentanes plus	7.6	7.5	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	
9 Propane	24.9	25.3	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	
10 Butanes	11.6	11.7	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	
11 <u>Total</u>	2 996.5	3 246.8	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	800.6	
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	24 593.5	23 900.6	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.6 ^r	5 567.9	
13 Pentanes plus	2 297.6	2 086.1	598.4	493.4 ^r	538.9	455.4	
14 Propane	1 869.7(1)	1 854.3	520.1	430.1	483.4 ^r	420.7	
15 Butanes	1 202.0(1)	1 133.4	322.4	261.5 ^r	291.5	258.0	
16 Ethane	933.2	1 432.1	394.2	313.6	402.9	321.4	
17 <u>Total</u>	30 896.0	30 406.5	8 069.4	7 322.4 ^r	7 991.3	7 023.4	
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	693.6	668.8	180.0	172.6 ^r	153.2	163.0 ^P	
19 Pentanes plus	67.5	62.5	16.2	15.2 ^r	15.3	15.8 ^P	
20 Propane	27.0	29.9	7.6	7.4 ^r	7.9 ^r	7.0 ^P	
21 Butanes	34.7	36.1	8.8	8.9 ^r	9.7 ^r	8.7 ^P	
22 <u>Total</u>	822.8	797.3	212.6	204.1 ^r	186.1	194.5 ^P	
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	61.0	71.5	19.1	17.7	20.2	14.5	
24 <u>Total</u>	61.0	71.5	19.1	17.7	20.2	14.5	
Canada:							
25 Crude oil and condensate	28 521.3	28 066.2	7 303.5	6 856.2 ^r	7 315.9 ^r	6 590.5	
26 Pentanes plus	2 372.7	2 156.1	616.6	510.4 ^r	556.2	472.9	
27 Propane	1 921.6	1 909.5	534.2	443.3 ^r	497.9 ^r	434.1	
28 Butanes	1 248.3	1 181.2	334.2	273.0 ^r	304.3 ^r	269.7	
29 Ethane	933.2	1 432.1	394.2	313.6	402.9	321.4	
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	34 997.1	34 745.1	9 182.7	8 396.5 ^r	9 077.2 ^r	8 088.6	

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							N ^o
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
<u>Total</u>							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
<u>Total</u>							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
<u>Total</u>							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
<u>Total</u>							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
<u>Total</u>							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
<u>Total</u>							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
<u>Total</u>							24
Canada:							
Pétrole brut et condensat							25
Pentanes plus							26
Propane							27
Butanes							28
Ethane							29
<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>							30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1980

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						

(1) Includes 42.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 487.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						Nº
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
150.1	20.2	6 892.0	...	6 892.0	Pétrole brut	1
—	—	409.0	...	409.0	Pétrole brut synthétique	2
—	0.7	0.7	...	0.7	Moins — Repris pour l'injection	3
150.1	19.5	7 300.3	...	7 300.3	<u>Total</u>	4
3.1	—	14.9	...	14.9	Condensat	5
15.3	—	556.2	...	556.2	Pentanes plus	6
168.5	19.5	7 871.4	...	7 871.4	Prélèvement net	7
...	2 845.7(2)	2 845.7	Importations	8
168.5	19.5	7 871.4	2 845.7	10 717.1	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 356.1	1 356.1	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 392.1	1 133.2	2 525.3	Québec	11
—	—	2 693.3	341.7	3 035.0	Ontario	12
—	—	157.4	—	157.4	Manitoba	13
—	—	175.4	14.7	190.1	Saskatchewan	14
—	—	1 354.2	—	1 354.2	Alberta	15
183.9	—	837.1	—	837.1	Colombie-Britannique	16
—	12.4	12.4	—	12.4	Territoires du Nord-Ouest	17
183.9	12.4	6 621.9	2 845.7	9 467.6	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	62.2	—	62.2	I	19
—	—	656.1	—	656.1	II	20
—	—	204.8	—	204.8	IV	21
5.4	—	100.4	—	100.4	V	22
5.4	—	1 023.5	—	1 023.5	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
20.6 ^r	21.2	497.3	—	497.5	Gisements et usines de traitement	24
153.4	—	5 803.4	58.4	5 861.8	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
20.6 ^P	27.5	502.6	—	502.6	Gisements et usines de traitement	26
156.2	—	6 081.7	58.4	6 140.1	Transporteurs	27
2.8	6.3	283.6	—	283.6	Variations nettes	28
—	—	0.7	—	0.7	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 2.0	—	— 2.0	—	— 2.0	Consommation des gisements et usines de traitement	30
— 21.6	0.8	— 56.3	—	— 56.3	Pertes et rectifications	31
168.5	19.5	7 871.4	2 845.7	10 717.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 42.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 487.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	24.6	166.3	8 023.6
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	16.3	114.6
3	Net new production	0.2	—	24.6	150.0	7 909.0
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 015.4
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	24.6	150.0	6 893.6
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	14.3	111.8
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.1	59.3
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	3.2	1 020.9(4)
8b	Other disposition and uses	—	—	—	4.6	369.2(5)
9	Adjustment	—	—	—	— 21.2	— 146.0
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	24.6	147.0	5 478.4
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	24.6	150.0	6 893.6
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	24.6	125.0	675.6
12b	Plants	—	—	—	22.0	4 802.8
13	<u>Total</u>	0.2	—	24.6	147.0	5 478.4
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	31.1	823.2
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	24.6	—	10.7
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	49.2	178.1	6 312.3
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	298.8
20	Ontario	—	—	38.1	—	2 186.5
21	Manitoba	—	—	—	—	251.0
22	Saskatchewan	—	—	—	155.9	161.9
23	Alberta	—	—	—	—	1 244.9
24	British Columbia	—	—	—	—	24.9
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	38.1	155.9	4 168.1
27	Exports	—	—	—	—	1 707.0
28	Other deliveries(2,3)	—	—	8.4	—	274.4
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	4.7	41.4
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.2	77.4
31	Pipeline fuel	—	—	0.5	1.2	140.9
32	Pipeline losses, etc.	—	—	2.2	16.1	— 96.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	49.2	178.1	6 312.3

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
1 205.7(1)	5.5	9 425.9	...	9 425.9	Production originale brute	1
10.1	4.9	145.9	...	145.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 195.6	0.6	9 280.0	...	9 280.0	Production originale nette	3
2.7	-	1 018.1	...	1 018.1	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 192.9	0.6	8 261.9	...	8 261.9	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
22.2	-	148.3	...	148.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.5	-	61.9	...	61.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
110.7	-	1 134.8	...	1 134.8	Pertes en cours de traitement	8a
81.2	-	455.0	...	455.0	Autres emplois et utilisations	8b
- 21.0	-	- 188.2	...	- 188.2	Rectifications	9
999.3	0.6	6 650.1	...	6 650.1	Livraisons de gaz marchand	10
1 192.9	0.6	8 261.9	...	8 261.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
20.4	0.6	846.4	...	846.4	Gisements	12a
978.9	-	5 803.7	...	5 803.7	Usines	12b
999.3	0.6	6 650.1	...	6 650.1	<u>Total</u>	13
-	-	854.3	...	854.3	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.5	0.5	Importations	15
0.1	-	35.4	47.0	82.4	Autres arrivages(2)	16
999.4	0.6	7 539.8	47.5	7 587.3	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	298.9	-	298.9	Québec	19
-	-	2 224.6	-	2 224.6	Ontario	20
-	-	251.0	-	251.0	Manitoba	21
-	-	317.8	-	317.8	Saskatchewan	22
-	-	1 244.9	0.5	1 245.4	Alberta	23
521.7	-	546.6	-	546.6	Colombie-Britannique	24
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest	25
521.7	0.6	4 884.6	0.5	4 885.1	<u>Total des ventes</u>	26
411.2	-	2 118.2	-	2 118.2	Exportations	27
-	-	282.8	47.0	329.8	Autres livraisons(2,3)	28
3.0	-	49.1	-	49.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 1.1	-	76.5	-	76.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
54.5	-	197.1	-	197.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
10.1	-	- 68.5	-	- 68.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
999.4	0.6	7 539.8	47.5	7 587.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^r	—	23.7 ^r	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9 ^r	50.7 ^r	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 145.1 ^r	51.1 ^r	9 280.0 ^P
April - Avril	0.2	—	23.1 ^P	140.0 ^P	6 879.9	1 095.0 ^r	48.0 ^P	8 186.2 ^P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	—	97.4	592.0	31 368.2	4 552.2	204.3	36 814.9
March - 1979 Total - Mars	0.3	—	23.8	125.2	8 117.1	1 039.4	63.7	9 369.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592 ^r	489 568 ^r
March - Mars	— P	523 964	16 396 ^r	540 360 ^r
April - Avril	— P	467 653	16 100 ^P	483 753 ^P
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	2 009 422	67 056	2 076 478
March - 1979 Total - Mars	—	568 224	12 511	580 735

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.6P	483.4	7.9	497.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.4	...	0.4
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.6P	483.0	7.9	497.9
Butane:				
Production	3.1P	291.5	9.7	304.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.1P	291.5	9.7	304.3
Ethane - Ethane:				
Production	...	424.4	...	424.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	21.5	...	21.5
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	402.9	...	402.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	523 964	16 396	540 360

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 50 500 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 50 500 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 178.0 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 178.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.3 million cubic metres of reprocessing plant flared and 38.7 million cubic metres of processing plant fuel.
- (5) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

May 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1980

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

May 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

October 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Octobre 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5

Table

1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5

Tableau

1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1980	13

INTRODUCTION

May 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1980 amounted to 7 595 700 cubic metres or 245 020 cubic metres per day, a decrease of 0.11% or 339 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1980 is as follows: 6.59 million cubic metres (86.8%) were sent to Canadian refineries and 1.03 million cubic metres (13.6%) were exported. The - 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.42 million cubic metres, or 78 177 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 9.9% to 7 634.0 million cubic metres from 8 477.9 million cubic metres in May 1979.

The disposition of natural gas for May 1980 is as follows: 1 744.8 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 252.7 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 693.5 million cubic metres were exported; 2 858.3 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 84.7 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Mai 1980

En mai 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 595 700 mètres cubes ou 245 020 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mai 1979, une diminution de 0.11 % ou de 339 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1980 se répartit de la manière suivante: 6.59 millions de mètres cubes (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.03 millions de mètres cubes (13.6 %) destinés à l'exportation. La différence de - 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.42 millions de mètres cubes ou 78 177 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 9.9 %, passant de 8 477.9 millions de mètres cubes à 7 634.0 millions de mètres cubes entre mai 1979 et mai 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 744.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 252.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 693.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 858.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 84.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	46.9	49.4	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
4 <u>Total</u>	46.9	49.4	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	285.8	283.3	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
6 <u>Total</u>	285.8	283.3	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	4 481.3	4 642.2	812.9 ^p	788.2 ^p	811.7 ^p	704.5 ^r	728.6 ^r
8 Pentanes plus	11.6	11.5	2.0 ^p	1.8 ^p	2.0 ^p	1.7 ^p	2.0 ^p
9 Propane	38.2	38.6	6.5 ^p	5.8 ^p	6.6 ^p	6.4 ^p	6.5 ^p
10 Butanes	17.9	18.0	3.0 ^p	2.6 ^p	3.1 ^p	3.0 ^p	3.0 ^p
11 <u>Total</u>	4 549.0	4 710.3	824.4 ^p	798.4 ^p	823.4 ^p	715.6 ^r	740.1 ^r
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	36 779.6	36 085.7	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.6 ^r	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	3 364.8	2 982.7	598.4	493.4 ^r	538.9	455.4	470.7
14 Propane	2 758.1(1)	2 659.4	520.1	430.1	483.0 ^r	420.7	423.1
15 Butanes	1 759.8(1)	1 638.7	322.4	261.5 ^r	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	1 429.1	2 096.4	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	46 091.4	45 462.9	8 069.4	7 322.4 ^r	7 990.9 ^r	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 061.7	1 011.2	180.0	172.6	172.4 ^r	142.5 ^r	172.0 ^r
19 Pentanes plus	95.7	74.5	16.2	15.2	16.7 ^r	9.1 ^r	6.3 ^r
20 Propane	40.5	43.7	7.6	7.4	7.9	7.5 ^r	7.3 ^p
21 Butanes	55.4	50.7	8.8	8.9	9.7	7.1 ^r	9.2 ^p
22 <u>Total</u>	1 253.3	1 180.1	212.6	204.1	206.7 ^r	166.2 ^r	194.8 ^r
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	72.7	84.8	19.1	17.7	19.5 ^r	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	72.7	84.8	19.1	17.7	19.5 ^r	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	42 728.0	42 156.8	7 303.5	6 856.2 ^r	7 334.4 ^r	6 484.2 ^r	7 016.7 ^r
26 Pentanes plus	3 472.1	3 068.7	616.6	510.4 ^r	557.6 ^r	466.2 ^r	479.0 ^r
27 Propane	2 836.8	2 741.7	534.2	443.3 ^r	497.5 ^r	434.6 ^r	436.9
28 Butanes	1 833.1	1 707.4	334.2	273.0 ^r	304.3	268.1 ^r	279.4
29 Ethane	1 429.1	2 096.4	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	52 299.1	51 771.0	9 182.7	8 396.5 ^r	9 096.7 ^r	7 974.5 ^r	8 568.8 ^r

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres -- milliers de mètres cubes								Nº
							Nouveau-Brunswick:	
--							Pétrole brut et condensat	1
--							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4							Pétrole brut et condensat	3
7.4							<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1							Pétrole brut et condensat	5
46.1							<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
796.3P							Pétrole brut et condensat	7
2.0P							Pentanes plus	8
6.8P							Propane	9
3.3P							Butanes	10
808.4P							<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 127.1							Pétrole brut et condensat	12
425.9							Pentanes plus	13
382.4							Propane	14
238.1							Butanes	15
307.5							Ethane	16
7 481.0							<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
171.7P							Pétrole brut et condensat	18
11.0P							Pentanes plus	19
6.0P							Propane	20
7.0P							Butanes	21
195.7P							<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
13.0P							Pétrole brut et condensat	23
13.0P							<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 161.6							Pétrole brut et condensat	25
438.9							Pentanes plus	26
395.2							Propane	27
248.4							Butanes	28
307.5							Ethane	29
3 551.6							<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1980

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes					
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	9.1	48.0	826.8	5 235.2(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	803.4
3	Less — Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	9.1	48.0	826.8	6 038.6
5	Condensate	--	--	--	1.8	19.5
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0	470.7
7	Net withdrawals	--	9.1	48.0	830.6	6 528.7
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	9.1	48.0	830.6	6 528.7
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	103.2	1 441.7
12	Ontario	--	9.1	39.5	196.2	2 234.6
13	Manitoba	--	--	4.1	30.3	115.4
14	Saskatchewan	--	--	--	34.3	230.9
15	Alberta	--	--	--	--	1 390.2
16	British Columbia	--	--	--	--	582.8
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	9.1	43.6	364.0	5 995.6
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	18.7
20	II	--	--	4.8	382.2	319.1
21	IV	--	--	--	--	200.7
22	V	--	--	--	--	99.3
23	<u>Total</u>	--	--	4.8	382.2	637.8
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.7	113.0	366.3
25	Transporters'	--	--	3.7	552.2	5 331.6
Closing:						
26	Field and plant	--	--	6.3	119.7	378.3
27	Transporters'	--	--	3.7	627.8	5 143.7
28	Net changes	--	--	0.6	82.3	-- 175.9
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.5
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	-- 1.0	2.1	70.7
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	9.1	48.0	830.6	6 528.7

(1) Includes 50.5 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 436.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
169.0	1.2	6 289.3	...	6 289.3	Pétrole brut	1
-	-	803.4	...	803.4	Pétrole brut synthétique	2
-	0.2	0.2	...	0.2	Moins - Repris pour l'injection	3
169.0	1.0	7 092.5	...	7 092.5	<u>Total</u>	4
3.0	-	24.2	...	24.2	Condensat	5
6.3	-	479.0	...	479.0	Pentanes plus	6
178.3	1.0	7 595.7	...	7 595.7	Prélèvement net	7
...	2 423.5(2)	2 423.5	Importations	8
178.3	1.0	7 595.7	2 423.5	10 019.2	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 046.7	1 046.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 544.9	1 032.0	2 576.9	Québec	11
-	-	2 479.4	344.8	2 824.2	Ontario	12
-	-	149.8	-	149.8	Manitoba	13
-	-	265.2	-	265.2	Saskatchewan	14
-	-	1 390.2	-	1 390.2	Alberta	15
163.4	-	746.2	-	746.2	Colombie-Britannique	16
-	14.3	14.3	-	14.3	Territoires du Nord-Ouest	17
163.4	14.3	6 590.0	2 423.5	9 013.5	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	18.7	-	18.7	I	19
-	-	706.1	-	706.1	II	20
-	-	200.7	-	200.7	IV	21
4.9	-	104.2	-	104.2	V	22
4.9	-	1 029.7	-	1 029.7	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17.2	27.2	529.4	-	529.4	Gisements et usines de traitement	24
159.0	-	6 046.5	58.4	6 104.9	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
14.5	15.2	534.0	-	534.0	Gisements et usines de traitement	26
147.1	-	5 922.3	58.4	5 980.7	Transporteurs	27
- 14.6	- 12.0	- 119.6	-	- 119.6	Variations nettes	28
-	-	0.5	-	0.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Consommation des gisements et usines de traitement	30
25.0	- 1.3	95.5	-	95.5	Pertes et rectifications	31
178.3	1.0	7 595.7	2 423.5	10 019.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 50.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 436.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1980

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
Supply:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
1 Gross new production	0.2	—	26.7	136.9	7 003.1
2 Less — Field flared and waste	—	—	—	11.9	99.3
3 Net new production	0.2	—	26.7	125.0	6 903.8
4 Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 102.1
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	26.7	125.0	5 801.7
Disposition:					
6 Field disposition and uses	—	—	—	8.4	31.7
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.9	53.1
8 Processing plant disposition and uses:					
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.4	894.4
8b Other disposition and uses	—	—	—	4.9	330.3
9 Adjustment	—	—	—	— 13.1	— 165.5
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	26.7	120.5	4 657.7
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	26.7	125.0	5 801.7
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12 Receipts of marketable gas:					
12a Fields	0.2	—	26.7	100.9	569.2
12b Plants	—	—	—	19.6	4 088.5
13 <u>Total</u>	0.2	—	26.7	120.5	4 657.7
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	—	21.7
15 Imports
16 Other receipts(2)	—	—	20.9	—	0.1
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	47.6	120.5	4 679.5
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	187.0
20 Ontario	—	—	40.0	—	1 197.5
21 Manitoba	—	—	—	—	87.7
22 Saskatchewan	—	—	—	20.2	118.0
23 Alberta	—	—	—	—	929.2
24 British Columbia	—	—	—	—	16.7
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—
26 <u>Total sales</u>	0.2	—	40.0	20.2	2 536.1
27 Exports	—	—	—	—	1 495.5
28 Other deliveries(2,3)	—	—	8.0	—	62.3
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	93.7	564.6
30 Line pack fluctuation	—	—	—	0.7	— 5.0
31 Pipeline fuel	—	—	0.1	1.0	114.1
32 Pipeline losses, etc.	—	—	— 0.5	4.9	— 88.1
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	47.6	120.5	4 679.5

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1980

British Columbia, Yukon and Northwest Territories	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Columbie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
582.9(1)	1.7	7 751.5	...	7 751.5	Production originale brute	1
5.3	1.0	117.5	...	117.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
577.6	0.7	7 634.0	...	7 634.0	Production originale nette	3
2.9	-	1 105.0	...	1 105.0	Moins - Gaz injecté et stocké	4
574.7	0.7	6 529.0	...	6 529.0	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
9.9	-	50.0	...	50.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	55.1	...	55.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
55.2	-	952.0	...	952.0	Pertes en cours de traitement	8a
51.9	-	387.1	...	387.1	Autres emplois et utilisations	8b
12.9	-	191.5	...	191.5	Rectifications	9
470.5	0.7	5 276.3	...	5 276.3	Livraisons de gaz marchand	10
574.7	0.7	6 529.0	...	6 529.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
10.1	0.7	707.8	...	707.8	Arrivages de gaz marchand:	12
460.4	-	4 568.5	...	4 568.5	Gisements	12a
					Usines	12b
470.5	0.7	5 276.3	...	5 276.3	<u>Total</u>	13
-	-	21.7	...	21.7	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.1	0.1	Importations	15
--	-	21.0	23.6	44.6	Autres arrivages(2)	16
470.5	0.7	5 319.0	23.7	5 342.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	187.0	-	187.0	Québec	19
-	-	1 237.5	-	1 237.5	Ontario	20
-	-	87.7	-	87.7	Manitoba	21
-	-	138.2	-	138.2	Saskatchewan	22
-	-	929.2	0.1	929.3	Alberta	23
261.0	-	277.7	-	277.7	Colombie-Britannique	24
-	0.7	0.7	-	0.7	Territoires du Nord-Ouest	25
261.0	0.7	2 858.2	0.1	2 858.3	<u>Total des ventes</u>	26
198.0	-	1 693.5	-	1 693.5	Exportations	27
-	-	70.3	23.6	93.9	Autres livraisons(2,3)	28
3.2	-	661.5	-	661.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 2.1	-	- 6.4	-	- 6.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
6.9	-	122.1	-	122.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
3.5	-	- 80.2	-	- 80.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
470.5	0.7	5 319.0	23.7	5 342.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7
February - Février	0.2	—	23.7	144.9	7 560.6	1 101.9 ^r	50.7 ^r	8 882.0 ^r
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0	7 909.0	1 145.1 ^r	51.1 ^r	9 280.0 ^r
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0	6 879.9	658.3 ^r	36.7 ^r	7 742.2 ^r
May - Mai	0.2	—	26.7 ^r	125.0	6 903.8 ^r	541.1 ^r	37.2 ^r	7 634.0 ^r
June - Juin	0.2	—	25.0 ^p	115.0 ^p	6 201.2	665.0 ^p	36.0 ^p	7 042.4 ^p
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	—	153.1	832.0	44 473.2	5 321.6	266.2	51 047.3
June - 1979 Total - Juin	0.2	—	23.1	96.2	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— ^p	544 829	17 968	562 797 ^p
February - Février	— ^p	472 976	14 370 ^p	487 346 ^p
March - Mars	— ^p	523 964	16 700	540 664
April - Avril	— ^p	467 653	10 423 ^r	478 076 ^r
May - Mai	— ^p	469 929	16 000 ^p	485 929
June - Juin	— ^p	393 000	10 200 ^p	403 200
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	2 872 351	87 579	2 959 930
June - 1979 Total - Juin	—	497 127	5 939	503 066

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1980

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.5P	423.1	6.5	436.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	--	...	--
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.5P	423.1	6.5	436.1
Butane:				
Production	3.0P	267.5	7.6	278.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.0P	267.2	7.6	277.8
Ethane - Ethane:				
Production	...	373.9	...	373.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	17.1	...	17.1
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	356.8	...	356.8
Metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	469 929	10 263	480 192

metric - tonnes - métriques

- 1) Includes the Yukon production of -- thousand cubic metres and 36 500 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal, and are in addition to those amounts shown under Northwest Territories.
- 1) Comprend la production du Yukon de -- milliers de mètres cubes et 36 500 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé, et vient s'ajouter aux quantités indiquées pour les Territoires du Nord-Ouest.
- 2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- 3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- 4) Includes 153.3 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 4) Comprend 153.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 5) Includes 1.0 million cubic metres of reprocessing plant flared and 31.0 million cubic metres of processing plant fuel.
- 5) Comprend 1.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 31.0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

April 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

April 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

August 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Août 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1980	13

INTRODUCTION

APRIL 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1980 amounted to 6 950 400 cubic metres or 231 680 cubic metres per day, a decrease of 11.5% or 30 230 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1980 is as follows: 5.92 million cubic metres (85.2%) were sent to Canadian refineries and 1.10 million cubic metres (15.8%) were exported. The - 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.20 million cubic metres, or 106 500 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 14.6% to 7 742.2 million cubic metres from 9 070.4 million cubic metres in April 1979.

The disposition of natural gas for April 1980 as follows: 1 029.2 million cubic metres were net deliveries to stages and injection operations; 1 372.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 576.1 million cubic metres were exported; 3 827.7 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 62.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL 1980

En avril 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 950 400 mètres cubes ou 231 680 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1979, une diminution de 11.6 % ou de 30 267 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1980 se répartit de la manière suivante: 5.92 millions de mètres cubes (85.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.10 millions de mètres cubes (15.8 %) destinés à l'exportation. La différence de - 1.0 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.20 millions de mètres cubes ou 106 500 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 14.6 %, passant de 9 070.4 millions de mètres cubes à 7 742.2 millions de mètres cubes entre 1979 et avril 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 029.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 372.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 576.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 827.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 62.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	39.9	42.0	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
4 <u>Total</u>	39.9	42.0	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	238.2	237.2	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
6 <u>Total</u>	238.2	237.2	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	3 708.5	3 899.1	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	781.8 ^P
8 Pentanes plus	9.6	9.5	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9 Propane	31.4	31.8	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10 Butanes	14.6	14.7	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.0 ^P
11 <u>Total</u>	3 764.1	3 955.1	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	793.3 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	30 638.2	24 558.6	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.4	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	2 849.8	2 556.8	598.4	493.4 ^r	538.9	455.4	470.7
14 Propane	2 320.8(1)	2 277.4	520.1	430.1	483.4	420.7	423.1
15 Butanes	1 483.1(1)	1 400.6	322.4	261.5 ^r	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	1 183.1	1 788.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	38 475.0	37 982.3	8 069.4	7 322.4 ^r	7 991.3	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	878.3	835.8	180.0	172.6	153.2 ^P	142.5 ^r	187.5 ^P
19 Pentanes plus	83.0	70.6	16.2	15.2	15.3 ^P	9.1 ^r	14.8 ^P
20 Propane	33.7	37.7	7.6	7.4	7.9	7.5 ^r	7.3 ^P
21 Butanes	45.4	43.7	8.8	8.9	9.7	7.1 ^r	9.2 ^P
22 <u>Total</u>	1 040.4	987.8	212.6	204.1	186.1	166.2 ^r	218.8 ^P
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	64.1	72.5	19.1	17.7	20.2	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	64.1	72.5	19.1	17.7	20.2	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	35 567.2	35 045.2	7 303.5	6 838.6	7 315.9	6 484.2 ^r	7 085.4
26 Pentanes plus	2 942.4	2 636.9	616.6	510.3	556.2	466.2 ^r	487.5
27 Propane	2 375.9	2 346.9	534.2	443.0	497.9	434.6 ^r	436.9
28 Butanes	1 553.1	1 459.0	334.2	271.7	304.3	268.1 ^r	279.4
29 Ethane	1 183.1	1 788.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	43 621.7	43 276.9	9 182.7	8 377.2	9 077.2	7 974.5 ^r	8 646.0

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								Nº
Nouveau-Brunswick:								
Pétrole brut et condensat								1
<u>Total</u>								2
Ontario:								
Pétrole brut et condensat								3
<u>Total</u>								4
Manitoba:								
Pétrole brut et condensat								5
<u>Total</u>								6
Saskatchewan:								
Pétrole brut et condensat								7
Pentanes plus								8
Propane								9
Butanes								10
<u>Total</u>								11
Alberta:								
Pétrole brut et condensat								12
Pentanes plus								13
Propane								14
Butanes								15
Ethane								16
<u>Total</u>								17
Colombie-Britannique:								
Pétrole brut et condensat								18
Pentanes plus								19
Propane								20
Butanes								21
<u>Total</u>								22
Territoires du Nord-Ouest:								
Pétrole brut et condensat								23
<u>Total</u>								24
Canada:								
Pétrole brut et condensat								25
Pentanes plus								26
Propane								27
Butanes								28
Ethane								29
<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>								30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1980

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.2	46.6	703.0	4 877.6(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	677.8
3 Less — Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	8.2	46.6	703.0	5 555.4
5 Condensate	--	--	--	1.5	12.5
6 Pentanes plus	--	--	--	1.7	455.4
7 Net withdrawals	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	--	82.2	1 381.9
12 Ontario	--	8.2	39.9	232.2	2 282.0
13 Manitoba	--	--	3.3	28.2	127.4
14 Saskatchewan	--	--	--	0.1	46.8
15 Alberta	--	--	--	--	1 128.0
16 British Columbia	--	--	--	--	397.0
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	8.2	43.2	342.7	5 363.1
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	5.5	34.1
20 II	--	--	3.4	400.4	327.1
21 IV	--	--	--	--	237.4
22 V	--	--	--	--	84.1
23 <u>Total</u>	--	--	3.4	405.9	682.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	--	5.6	110.0	338.9
25 Transporters'	--	--	3.7	600.0	5 321.8
Closing:					
26 Field and plant	--	--	5.7	113.0	366.3
27 Transporters'	--	--	3.7	552.2	5 331.6
28 Net changes	--	--	0.1	- 44.8	37.2
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.3
30 Field and plant use	--	--	--	--	--
31 Losses and adjustments	--	--	- 0.1	2.4	- 60.0
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3

(1) Includes 35.5 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 410.0 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Avril 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
140.2	14.5	5 790.1	...	5 790.1	Pétrole brut	1
—	—	677.8	...	677.8	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
140.2	14.5	6 467.9	...	6 467.9	<u>Total</u>	4
2.3	—	16.3	...	16.3	Condensat	5
9.1	—	466.2	...	466.2	Pentanes plus	6
151.6	14.5	6 950.4	...	6 950.4	Prélèvement net	7
...	3 195.7(2)	3 195.7	Importations	8
151.6	14.5	6 950.4	3 195.7	10 146.1	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	1 899.3	1 899.3	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 464.1	998.1	2 462.2	Québec	11
—	—	2 562.3	298.3	2 860.6	Ontario	12
—	—	158.9	—	158.9	Manitoba	13
—	—	46.9	—	46.9	Saskatchewan	14
—	—	1 128.0	—	1 128.0	Alberta	15
151.3	—	548.3	—	548.3	Colombie-Britannique	16
—	13.6	13.6	—	13.6	Territoires du Nord-Ouest	17
151.3	13.6	5 922.1	3 195.7	9 117.8	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	39.6	—	39.6	I	19
—	—	730.9	—	730.9	II	20
—	—	237.4	—	237.4	IV	21
3.3	—	87.4	—	87.4	V	22
3.3	—	1 095.3	—	1 095.3	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
23.4	27.5	505.4	—	505.4	Gisements et usines de traitement	24
156.2	—	6 081.7	58.4	6 140.1	Transporteurs	25
17.2	27.2	529.4	—	529.4	Fin d'exercice:	
159.0	—	6 046.5	58.4	6 104.9	Gisements et usines de traitement	26
— 3.4	— 0.3	— 11.2	—	— 11.2	Transporteurs	27
Variations nettes						28
—	—	0.3	—	0.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 0.4	—	— 0.4	—	— 0.4	Consommation des gisements et usines de traitement	30
0.8	1.2	— 55.7	—	— 55.7	Pertes et rectifications	31
151.6	14.5	6 950.4	3 195.7	10 146.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 35.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 410.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
		millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	27.1	155.8	6 973.8
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.8	93.9
3	Net new production	0.2	—	27.1	140.0	6 879.9
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	953.3
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	27.1	140.0	5 926.6
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	12.1	35.3
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.0	105.6
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.9	940.9(4)
8b	Other disposition and uses	—	—	—	5.1	297.4(5)
9	Adjustment	—	—	—	- 6.3	- 150.1
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	27.1	124.2	4 697.5
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	27.1	140.0	5 926.6
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	27.1	104.4	633.3
12b	Plants	—	—	—	19.8	4 064.2
13	<u>Total</u>	0.2	—	27.1	124.2	4 697.5
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	8.1	148.2
15	Imports
16	Other receipts(2)	—	—	20.6	—	0.2
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	47.7	132.3	4 845.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	242.4
20	Ontario	—	—	41.5	—	1 641.1
21	Manitoba	—	—	—	—	165.6
22	Saskatchewan	—	—	—	71.6	138.2
23	Alberta	—	—	—	—	1 131.3
24	British Columbia	—	—	—	—	17.9
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	41.5	71.6	3 336.5
27	Exports	—	—	—	—	1 408.9
28	Other deliveries(2,3)	—	—	6.2	—	69.6
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	77.9	148.5
30	Line pack fluctuation	—	—	—	- 0.1	- 5.6
31	Pipeline fuel	—	—	0.2	2.0	105.6
32	Pipeline losses, etc.	—	—	- 0.2	- 19.1	- 217.6
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	47.7	132.3	4 845.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1980

British Columbia and Yukon and Northwest Territories	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					Approvisionnement:	
700.5(1)	3.5	7 860.9	...	7 860.9	Production originale brute	1
5.9	3.1	118.7	...	118.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
594.6	0.4	7 742.2	...	7 742.2	Production originale nette	3
2.7	-	956.0	...	956.0	Moins - Gaz injecté et stocké	4
591.9	0.4	6 786.2	...	6 786.2	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
13.1	-	60.5	...	60.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	107.8	...	107.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
65.9	-	1 009.7	...	1 009.7	Pertes en cours de traitement	8a
54.0	-	356.5	...	356.5	Autres emplois et utilisations	8b
- 6.0	-	- 162.4	...	- 162.4	Rectifications	9
64.7	0.4	5 414.1	...	5 414.1	Livraisons de gaz marchand	10
591.9(1)	0.4	6 786.2	...	6 786.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
10.8	0.4	776.2	...	776.2	Arrivages de gaz marchand:	12
53.9	-	4 637.9	...	4 637.9	Gisements	12a
					Usines	12b
64.7	0.4	5 414.1	...	5 414.1	<u>Total</u>	13
-	-	156.3	...	156.3	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.2	0.2	Importations	15
-	-	20.8	26.8	46.6	Autres arrivages(2)	16
64.7	0.4	5 591.2	27.0	5 618.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	242.4	-	242.4	Québec	19
-	-	1 682.6	-	1 682.6	Ontario	20
-	-	165.6	-	165.6	Manitoba	21
-	-	209.8	-	209.8	Saskatchewan	22
-	-	1 131.3	0.2	1 131.5	Alberta	23
77.3	-	395.2	-	395.2	Colombie-Britannique	24
-	0.4	0.4	-	0.4	Territoires du Nord-Ouest	25
77.3	0.4	3 827.5	0.2	3 827.7	<u>Total des ventes</u>	26
67.2	-	1 576.1	-	1 576.1	Exportations	27
-	-	75.8	26.8	102.6	Autres livraisons(2,3)	28
3.1	-	229.5	-	229.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
1.9	-	- 7.6	-	- 7.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
26.7	-	134.5	-	134.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
7.7	-	- 244.6	-	- 244.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
64.7	0.4	5 591.2	27.0	5 618.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^r	—	23.7 ^r	144.9 ^P	7 560.6	1 095.4 ^P	52.4	8 877.2 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 141.3 ^P	47.3	9 272.4 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1 ^r	140.0 ^P	6 879.9	658.3 ^r	36.7 ^r	7 742.2 ^r
May - Mai	0.2	—	24.5 ^P	125.0 ^P	6 903.0 ^P	714.7	38.7	7 806.1 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0	—	125.9	717.0	38 271.2	4 830.2	231.7	44 177.0
May - 1979 Total - Mai	0.2	—	23.9	105.9	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— ^P	472 976	14 370 ^P	487 346 ^P
March - Mars	— ^P	523 964	16 700	540 664
April - Avril	— ^P	467 653	10 423 ^r	478 076 ^r
May - Mai	— ^P	469 929	16 000 ^P	485 929
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	2 479 351	77 379	2 556 730
May - 1979 Total - Mai	—	505 948	11 834	517 782

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.5 ^P	423.1	7.3 ^P	436.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	--	...	--
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.5 ^P	423.1	7.3 ^P	436.9
Butane:				
Production	3.0 ^P	267.5	9.2 ^P	279.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.0 ^P	267.2	9.2 ^P	279.4
Ethane - Ethane:				
Production	...	373.9	...	373.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	17.1	...	17.1
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	356.8	...	356.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	469 929	16 000 ^P	485 929

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 36 300 thousand cubic mètres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal and are in addition to those amounts shown under Northwest Territories.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 36 300 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé, et vient s'ajouter aux quantités indiquées pour les Territoires du Nord-Ouest.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 197.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 197.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 33.4 million cubic metres of processing plant fuel.
- (5) Comprend 1.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

June 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

June 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

October 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1980

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Octobre 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1980	13

INTRODUCTION

JUNE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1980 amounted to 7 574 900 cubic metres or 252 500 cubic metres per day, a decrease of 1.5% or 3 850 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1980 is as follows: 6.68 million cubic metres (88.1%) were sent to Canadian refineries and 0.9 million cubic metres (11.7%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.1 million cubic metres, or 71 290 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 13.3% to 6 824.1 million cubic metres from 7 866.4 million cubic metres in June 1979.

The disposition of natural gas for June 1980 is as follows: 1 570.0 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 295.0 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 493.5 million cubic metres were exported; 2 307.7 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 157.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN

En juin 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 574 900 mètres cubes ou 252 500 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juin 1979, une diminution de 1.5 % ou de 3 850 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1980 se répartit de la manière suivante: 6.68 millions de mètres cubes (88.1 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.9 millions de mètres cubes (11.7 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.1 millions de mètres cubes ou 71 290 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 13.3 %, passant de 7 866.4 millions de mètres cubes à 6 824.1 millions de mètres cubes entre juin 1979 et juin 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 570.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 295.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 493.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 307.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 157.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pressions dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	0.3	0.2	—	—	—	—	—
2	<u>Total</u>	0.3	0.2	—	—	—	—	—
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	56.2	57.2	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
4	<u>Total</u>	56.2	57.2	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	336.4	331.3	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
6	<u>Total</u>	336.4	331.3	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	5 289.3	5 557.3	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	828.6 ^r
8	Pentanes plus	13.8	14.0	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9	Propane	44.7	45.6	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10	Butanes	21.0	21.1	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.0 ^P
11	<u>Total</u>	5 368.8	5 638.0	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	840.1 ^r
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	43 096.9	42 278.3	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.6 ^r	5 567.9	6 058.0
13	Pentanes plus	3 990.0	3 424.6	598.4	493.4 ^r	538.9	455.4	470.7
14	Propane	3 206.7(1)	3 061.1	520.1	430.1	483.0 ^r	420.7	423.1
15	Butanes	2 052.8(1)	1 892.0	322.4	261.5 ^r	291.5	258.0	267.2
16	Ethane	1 684.6	2 426.2	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17	<u>Total</u>	53 941.0	53 082.2	8 069.4	7 322.4 ^r	7 990.9 ^r	7 023.4	7 575.8
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 252.5	1 181.4	180.0	172.6	172.4 ^r	142.5 ^r	172.0
19	Pentanes plus	108.7	82.2	16.2	15.2	16.7 ^r	9.1 ^r	6.3
20	Propane	46.2	47.4	7.6	7.4	7.9 ^r	7.5 ^r	6.5 ^r
21	Butanes	65.0	55.6	8.8	8.9	9.7 ^r	7.1 ^r	7.6 ^r
22	<u>Total</u>	1 472.4	1 366.6	212.6	204.1	206.7 ^r	166.2 ^r	192.4 ^r
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	91.5	101.0	19.1	17.7	19.5 ^r	14.5	1.0
24	<u>Total</u>	91.5	101.0	19.1	17.7	19.5 ^r	14.5	1.0
Canada:								
25	Crude oil and condensate	50 123.1	49 506.5	7 303.5	6 856.2	7 334.4 ^r	6 484.2 ^r	7 116.7 ^r
26	Pentanes plus	4 022.5	3 520.8	616.6	510.4	557.6 ^r	466.2 ^r	479.0
27	Propane	3 297.6	3 154.1	534.2	443.3	497.5 ^r	434.6 ^r	436.1 ^r
28	Butanes	2 138.8	1 968.7	334.2	273.0	304.3 ^r	268.1 ^r	277.8 ^r
29	Ethane	1 684.6	2 426.2	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	61 266.6	60 576.3	9 182.7	8 396.5	9 096.7 ^r	7 974.5 ^r	8 666.4 ^r

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								Nº
							Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
--	--						<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4	7.8						Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8						<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1	48.0 ^P						Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0 ^P						<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
780.1 ^r	831.3 ^P						Pétrole brut et condensat	7
2.0 ^P	2.5 ^P						Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P						Propane	9
3.3 ^P	3.1 ^P						Butanes	10
792.2 ^r	843.9 ^r						<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 127.1	6 192.6						Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9						Pentanes plus	13
382.4	401.7						Propane	14
238.1	253.3						Butanes	15
307.5	329.8						Ethane	16
7 481.0	7 619.3						<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
166.9 ^r	175.0 ^P						Pétrole brut et condensat	18
7.2 ^r	11.5 ^P						Pentanes plus	19
5.0 ^r	5.5 ^P						Propane	20
6.5 ^r	7.0 ^P						Butanes	21
185.6 ^r	199.0 ^P						<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
12.2 ^r	17.0						Pétrole brut et condensat	23
12.2 ^r	17.0						<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 139.8 ^r	7 271.7						Pétrole brut et condensat	25
435.1 ^r	455.9						Pentanes plus	26
394.2 ^r	414.2						Propane	27
247.9 ^r	263.4						Butanes	28
307.5 ^r	329.8						Ethane	29
8 524.5 ^r	8 735.0						<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1980

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	7.4	46.1	778.8	5 303.7(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	812.5
3	Less — Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.4	46.1	778.8	6 116.2
5	Condensate	--	--	--	1.3	10.9
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0	425.9
7	Net withdrawals	--	7.4	46.1	782.1	6 553.0
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.4	46.1	782.1	6 553.0
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	2.5	136.1	1 328.8
12	Ontario	--	7.4	35.4	320.3	2 002.2
13	Manitoba	--	--	4.0	21.6	123.3
14	Saskatchewan	--	--	--	62.1	215.6
15	Alberta	--	--	--	--	1 544.2
16	British Columbia	--	--	--	--	699.4
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.4	41.9	540.1	5 913.5
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	6.2	17.8
20	II	--	--	4.9	264.0	256.5
21	IV	--	--	--	--	163.3
22	V	--	--	--	--	142.3
23	<u>Total</u>	--	--	4.9	270.2	579.9
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	6.3	119.7	378.3
25	Transporters'	--	--	3.7	627.8	5 143.7
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.7	124.5	344.0
27	Transporters'	--	--	3.7	593.3	5 289.4
28	Net changes	--	--	- 0.6	- 29.7	111.4
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	1.0
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	- 0.1	1.5	- 52.8
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.4	46.1	782.1	6 553.0

(1) Includes 46.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 412.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						N ^o
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
163.9	12.4	6 312.3	...	6 312.3	Pétrole brut	1
—	—	812.5	...	812.5	Pétrole brut synthétique	2
—	0.2	0.2	...	0.2	Moins — Repris pour l'injection	3
163.9	12.2	7 124.6	...	7 124.6	<u>Total</u>	4
3.0	—	15.2	...	15.2	Condensat	5
7.2	—	435.1	...	435.1	Pentanes plus	6
174.1	12.2	7 574.9	...	7 574.9	Prélèvement net	7
...	2 138.8	2 138.8	Importations	8
174.1	12.2	7 574.9	2 138.8	9 713.7	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 059.7	1 059.7	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 467.4	758.9	2 226.3	Québec	11
—	—	2 365.3	320.2	2 685.5	Ontario	12
—	—	148.9	—	148.9	Manitoba	13
—	—	277.7	—	277.7	Saskatchewan	14
—	—	1 544.2	—	1 544.2	Alberta	15
159.2	—	858.6	—	858.6	Colombie-Britannique	16
—	13.7	13.7	—	13.7	Territoires du Nord-Ouest	17
159.2	13.7	6 675.8	2 138.8	8 814.6	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	24.0	—	24.0	I	19
—	—	525.4	—	525.4	II	20
—	—	163.3	—	163.3	IV	21
32.7	—	175.0	—	175.0	V	22
32.7	—	887.7	—	887.7	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
14.5	15.2	534.0	—	534.0	Gisements et usines de traitement	24
147.1	—	5 922.3	58.4	5 980.7	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
14.8	13.7	502.7	—	502.7	Gisements et usines de traitement	26
138.2	—	6 024.6	58.4	6 083.0	Transporteurs	27
— 8.6	— 1.5	71.0	—	71.0	Variations nettes	28
					Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 0.3	—	— 0.3	—	— 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
— 8.9	—	— 60.3	—	— 60.3	Pertes et rectifications	31
174.1	12.2	7 574.9	2 138.8	9 713.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 46.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 412.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1980

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	—	24.4	115.2	6 291.2
2 Less — Field flared and waste	—	—	—	16.4	90.0
3 Net new production	0.2	—	24.4	98.8	6 201.2
4 Less — Injected and stored	—	—	—	—	886.7
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	24.4	98.8	5 314.5
Disposition:					
6 Field disposition and uses	—	—	—	12.8	20.3
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	3.0	39.2
8 Processing plant disposition and uses:					
8a Processing shrinkage	—	—	—	2.9	787.0(4)
8b Other disposition and uses	—	—	—	5.2	308.3(5)
9 Adjustment	—	—	—	—	—
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	24.4	94.6	4 114.3
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	24.4	98.8	5 314.5
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12 Receipts of marketable gas:					
12a Fields	0.2	—	24.4	74.5	460.9
12b Plants	—	—	—	20.1	3 653.4
13 <u>Total</u>	0.2	—	24.4	94.6	4 114.3
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	4.8	34.4
15 Imports	—	—	—	—	—
16 Other receipts(2)	—	—	16.7	—	0.5
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	41.1	99.4	4 149.2
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	161.9
20 Ontario	—	—	29.2	—	961.5
21 Manitoba	—	—	—	—	67.2
22 Saskatchewan	—	—	—	40.0	93.9
23 Alberta	—	—	—	—	711.9
24 British Columbia	—	—	—	—	15.9
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—
26 <u>Total sales</u>	0.2	—	29.2	40.0	2 012.3
27 Exports	—	—	—	—	1 330.5
28 Other deliveries(2,3)	—	—	11.4	—	64.0
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	36.5	680.4
30 Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.6	2.7
31 Pipeline fuel	—	—	0.1	1.0	105.5
32 Pipeline losses, etc.	—	—	0.4	22.5	— 46.2
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	41.1	99.4	4 149.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1980

British Columbia and Yukon and Northwest Territories	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
504.4(1)	3.4	6 938.8	...	6 938.8	Production originale brute	1
5.7	2.6	114.7	...	114.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
498.7	0.8	6 824.1	...	6 824.1	Production originale nette	3
2.4	-	889.1	...	889.1	Moins - Gaz injecté et stocké	4
496.3	0.8	5 935.0	...	5 935.0	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
4.1	-	29.0	...	29.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	42.3	...	42.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
39.1	-	829.0	...	829.0	Pertes en cours de traitement	8a
62.5	-	376.0	...	376.0	Autres emplois et utilisations	8b
7.0	-	18.7	...	18.7	Rectifications	9
405.7	0.8	4 640.0	...	4 640.0	Livraisons de gaz marchand	10
496.3	0.8	5 935.0	...	5 935.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
8.5	0.8	569.3	...	569.3	Arrivages de gaz marchand:	12
97.2	-	4 070.7	...	4 070.7	Gisements	12a
					Usines	12b
405.7	0.8	4 640.0	...	4 640.0	<u>Total</u>	13
-	-	39.2	...	39.2	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.1	0.1	Importations	15
-	-	17.2	29.2	46.4	Autres arrivages(2)	16
405.7	0.8	4 696.4	29.3	4 725.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	161.9	-	161.9	Québec	19
-	-	990.7	-	990.7	Ontario	20
-	-	67.2	-	67.2	Manitoba	21
-	-	133.9	-	133.9	Saskatchewan	22
-	-	711.9	0.1	712.0	Alberta	23
25.1	-	241.0	-	241.0	Colombie-Britannique	24
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest	25
25.1	0.8	2 307.6	0.1	2 307.7	<u>Total des ventes</u>	26
63.0	-	1 493.5	-	1 493.5	Exportations	27
-	-	75.4	29.2	104.6	Autres livraisons(2,3)	28
3.2	-	720.1	-	720.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
2.2	-	4.3	-	4.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
10.7	-	117.3	-	117.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
1.5	-	21.8	-	21.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
405.7	0.8	4 696.4	29.3	4 725.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C							
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C							
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^r	—	23.7 ^r	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9 ^r	50.7 ^r	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1 ^r	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1 ^r	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1 ^r	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3 ^r	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2	—	25.5 ^P	112.0 ^P	6 388.0	422.8 ^r	30.6	6 979.1 ^P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4	—	178.0	927.8	50 861.2	5 551.8	286.0	57 806.2
June - 1979 Total - Juin	0.2	—	23.1	96.2	6 913.8	782.3	50.8	7 866.4

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	metric - tonnes - métriques			
January - Janvier	— ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— ^P	472 976	16 592 ^r	489 928 ^r
March - Mars	— ^P	523 964	16 396 ^r	540 360 ^r
April - Avril	— ^P	467 653	10 423 ^r	478 076 ^r
May - Mai	—	469 929	10 263 ^r	480 192 ^r
June - Juin	—	393 000	8 769 ^r	401 769 ^r
July - Juillet	—	457 121	8 800 ^P	465 921 ^P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	3 329 472	89 211	3 418 683
June - 1979 Total - Juin	—	484 915	7 207	492 122

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8 ^P	383.0	5.0	394.8
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood — Produits miscibles	...	0.3	...	0.3
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8 ^P	382.4	5.0	394.2
Butane:	3.3 ^P	238.3	6.5	248.1
Production				
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	0.2	...	0.2
Solvent flood — Produits miscibles	...	—	...	—
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.3 ^P	238.1	6.5	247.9
Ethane — Ethane:	...	317.4	...	317.4
Production				
Less — Moins:				
Solvent flood — Produits miscibles	...	9.9	...	9.9
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	307.5	...	307.5
	metric — tonnes — métriques			
Sulphur — Soufre:				
Production	—	393 000	8 769	401 769

- (1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres and 24 400 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes et 24 400 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 140.6 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 140.6 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.2 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.2 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

DEPARTMENT OF ENERGY

Crude petroleum and natural gas production

July 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

July 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

December 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1980

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Décembre 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July, 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1980	13

INTRODUCTION

JULY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1980 amounted to 7 735 800 cubic metres or 249 542 cubic metres per day, a decrease of 2.0% or 5 116 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1980 is as follows: 7.1 million cubic metres (92.2%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (10.4%) were exported. The 2.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres, or 102 126 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 12.5% to 6 960.0 million cubic metres from 7 950.2 million cubic metres in July 1979.

The disposition of natural gas for July 1980 is as follows: 1 795.7 million cubic metres were used, and unaccounted for in injection operations; 1 361.4 million cubic metres were used; and unaccounted for in fields and processing plants; 1 463.0 million cubic metres were exported; 2 101.8 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 25.7.6 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET

En juillet 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 735 800 mètres cubes ou 249 542 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1979, une diminution de 2.0 % ou de 5 116 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1980 se répartit de la manière suivante: 7.1 millions de mètres cubes (92.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (10.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.6 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.2 millions de mètres cubes ou 102 126 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 12.5 % passant de 7 950.2 millions de mètres cubes à 6 960.0 millions de mètres cubes entre juillet 1979 et juillet 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 795.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 361.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 463.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 101.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens, La différence entre la production et l'utilisation soit 257.6 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.2	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.2	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	63.3	65.7	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
4 <u>Total</u>	63.3	65.7	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	386.7	379.2	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
6 <u>Total</u>	386.7	379.2	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	6 008.6	6 393.6	812.9 ^p	788.2 ^p	811.7 ^p	704.5 ^r	826.6 ^p
8 Pentanes plus	14.9	16.6	2.0 ^p	1.8 ^p	2.0 ^p	1.7 ^p	2.0 ^p
9 Propane	53.2	52.5	6.5 ^p	5.8 ^p	6.6 ^p	6.4 ^p	6.5 ^p
10 Butanes	26.6	24.3	3.0 ^p	2.6 ^p	3.1 ^p	3.0 ^p	3.0 ^p
11 <u>Total</u>	6 103.3	6 487.0	824.4 ^p	798.4 ^p	823.4 ^p	715.6 ^r	840.1 ^p
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	49 094.5	48 361.6	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	4 426.3	3 886.7	598.4	493.4	538.9	455.4	470.7
14 Propane	3 679.9	3 474.8	520.1	430.1	483.6	420.7	423.1
15 Butanes	2 333.3	2 154.4	322.4	261.5	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	1 967.2	2 784.5	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	61 501.2	60 662.0	8 069.4	7 322.4	7 990.9 ^r	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 440.1	1 350.4	180.0	172.6	172.4	142.5	172.0
19 Pentanes plus	121.5	94.4	16.2	15.2	16.7	9.1	6.3
20 Propane	53.6	54.0	7.6	7.4	7.9	7.5	6.5
21 Butanes	73.6	61.9	8.8	8.9	9.7	7.1	7.6
22 <u>Total</u>	1 688.8	1 560.7	212.6	204.1	206.7	166.2	192.4
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	103.1	116.0	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	103.1	116.0	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	57 096.5	56 666.7	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.7
26 Pentanes plus	4 562.7	3 997.7	616.6	510.4	557.6	466.2	479.0
27 Propane	3 786.7	3 581.3	534.2	443.3	497.5	434.6	436.1
28 Butanes	2 433.5	2 240.6	334.2	273.0	304.3	268.1	277.8
29 Ethane	1 967.2	2 784.5	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	69 846.6	69 270.8	9 182.7	8 396.5 ^r	9 096.7 ^r	7 974.5	8 666.4

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		Nº
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4	7.8	8.5					Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5					<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1	48.0	47.9 ^P					Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.9 ^P					<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
780.1 ^P	831.3 ^P	836.3 ^P					Pétrole brut et condensat	7
2.0 ^P	2.5 ^P	2.6 ^P					Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P	6.9 ^P					Propane	9
3.3 ^P	3.1 ^P	3.2 ^P					Butanes	10
792.2 ^P	843.9 ^P	849.0 ^P					<u>Total</u>	11
							Alberta:	
127.1	6 202.2 ^F	6 073.7 ^P					Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1 ^P					Pentanes plus	13
382.4	400.7 ^F	414.7 ^P					Propane	14
238.1	253.3	262.4 ^P					Butanes	15
307.5	329.8	358.3 ^P					Ethane	16
481.0	7 627.9 ^F	7 571.2 ^P					<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
166.9	174.2 ^F	169.8 ^P					Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9 ^F	12.8 ^P					Pentanes plus	19
5.0	6.6 ^F	5.5 ^P					Propane	20
6.5	6.8 ^F	6.5 ^P					Butanes	21
185.6	198.5 ^F	194.6 ^P					<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
12.2	17.0	16.1					Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1					<u>Total</u>	24
							Canada:	
139.8	7 280.5	7 152.3					Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	477.5					Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1					Propane	27
247.9	263.2	272.1					Butanes	28
307.5	329.8	358.3					Ethane	29
524.5	8 743.1	8 687.3					<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.8	48.0	830.0	5 491.5 (1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	699.7
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.8	48.0	830.0	6 191.2
5	Condensate	--	--	--	1.3	11.0
6	Pentanes plus	--	--	--	2.5	441.9
7	Net withdrawals	--	7.8	48.0	833.8	6 644.1
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.8	48.0	833.8	6 644.1
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	196.9	1 285.9
12	Ontario	--	7.8	38.7	247.9	2 556.9
13	Manitoba	--	--	4.1	35.9	123.3
14	Saskatchewan	--	--	--	43.0	191.8
15	Alberta	--	--	--	--	1 474.7
16	British Columbia	--	--	--	--	683.3
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.8	42.8	523.7	6 315.9
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	6.7
20	II	--	--	5.0	308.5	258.3
21	IV	--	--	--	--	165.3
22	V	--	--	--	--	96.9
23	<u>Total</u>	--	--	5.0	308.5	527.2
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5.7	124.5	344.0
25	Transporters'	--	--	3.7	593.3	5 289.4
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	5.7	121.4	340.3
27	Transporters'	--	--	3.7	605.4	5 090.0
28	Net changes	--	--	--	9.0	- 203.1
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	1.0
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	0.2	- 7.4	3.1
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.8	48.0	833.8	6 644.1

(1) Includes 42.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 378.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada,

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
171.2	17.0	6 565.5	...	6 565.5	Pétrole brut	1
—	—	699.7	...	699.7	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
171.2	17.0	7 265.2	...	7 265.2	<u>Total</u>	4
3.0	—	15.3	...	15.3	Condensat	5
10.9	—	455.3	...	455.3	Pentanes plus	6
185.1	17.0	7 735.8	...	7 735.8	Prélèvement net	7
...	3 165.9(2)	3 165.9	Importations	8
185.1	17.0	7 735.8	3 165.9	10 901.7	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 861.3	1 861.3	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 482.8	1 036.5	2 519.3	Québec	11
—	—	2 851.3	268.1	3 119.4	Ontario	12
—	—	163.3	—	163.3	Manitoba	13
—	—	234.8	—	234.8	Saskatchewan	14
—	—	1 474.7	—	1 474.7	Alberta	15
185.7	—	869.0	—	869.0	Colombie-Britannique	16
—	14.8	14.8	—	14.8	Territoires du Nord-Ouest	17
185.7	14.8	7 090.7	3 165.9	10 256.6	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	6.7	—	6.7	I	19
—	—	571.8	—	571.8	II	20
—	—	165.3	—	165.3	IV	21
3.1	—	100.0	—	100.0	V	22
3.1	—	843.8	—	843.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
14.1	13.7	502.0	—	502.0	Gisements et usines de traitement	24
138.2	—	6 024.6	58.4	6 083.0	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
16.3	16.0	499.7	—	499.7	Gisements et usines de traitement	26
123.3	—	5 822.4	58.4	5 880.8	Transporteurs	27
-12.7	2.3	-204.5	—	-204.5	Variations nettes	28
—	—	1.0	—	1.0	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.3	—	0.3	—	0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
8.7	-0.1	4.5	—	4.5	Pertes et rectifications	31
185.1	17.0	7 735.8	3 165.9	10 901.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 42.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 378.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada,

No.		New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick					
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					
	Supply:						
1	Gross new production	0.2	—		31.5	107.0	6 490.0
2	Less — Field flared and waste	—	—		—	16.5	102.0
3	Net new production	0.2	—		31.5	90.5	6 388.0
4	Less — Injected and stored	—	—		—	—	980.0
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—		31.5	90.5	5 408.0
	Disposition:						
6	Field disposition and uses	—	—		—	12.9	29.7
7	Gathering system disposition and uses	—	—		—	1.5	42.7
8	Processing plant disposition and uses:						
8a	Processing shrinkage	—	—		—	3.0	861.5(4)
8b	Other disposition and uses	—	—		—	4.1	313.9(5)
9	Adjustment	—	—		—	-12.2	-8.4
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—		31.5	81.2	4 168.6
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—		31.5	90.5	5 408.0
	B. GAS UTILITIES:						
	Supply:						
12	Receipts of marketable gas:						
12a	Fields	0.2	—		31.5	61.7	407.5
12b	Plants	—	—		—	19.5	3 761.1
13	<u>Total</u>	0.2	—		31.5	81.2	4 168.6
14	Receipts from distributor storage	—	—		—	2.0	9.7
15	Imports	—	—		—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—		21.5	—	0.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—		53.0	83.2	4 178.4
	Disposition:						
	Sales:						
18	New Brunswick	0.2	—		—	—	—
19	Quebec	—	—		—	—	147.9
20	Ontario	—	—		35.2	—	772.7
21	Manitoba	—	—		—	—	61.4
22	Saskatchewan	—	—		—	16.5	100.3
23	Alberta	—	—		—	—	746.4
24	British Columbia	—	—		—	—	15.3
25	Northwest Territories	—	—		—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—		35.2	16.5	1 844.0
27	Exports	—	—		—	—	1 323.6
28	Other deliveries(2,3)	—	—		16.2	—	111.1
29	Deliveries to distributor storage	—	—		—	41.0	781.4
30	Line pack fluctuation	—	—		—	—	-18.8
31	Pipeline fuel	—	—		0.3	0.9	103.2
32	Pipeline losses, etc.	—	—		1.3	24.8	33.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—		53.0	83.2	4 178.4

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N ^o
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
455.5	5.0	7 089.2	...	7 089.2	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
6.3	4.4	129.2	...	129.2	Approvisionnement:	
449.2	0.6	6 960.0	...	6 960.0	Production originale brute	1
2.8	—	982.8	...	982.8	Moins — Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
446.4	0.6	5 977.2	...	5 977.2	Production originale nette	3
					Moins — Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
— 5.8	—	36.8	...	36.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
—	—	44.2	...	44.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
31.8	—	896.3	...	896.3	Pertes en cours de traitement	8a
55.9	—	373.9	...	373.9	Autres emplois et utilisations	8b
10.4	—	— 10.2	...	— 10.2	Rectifications	9
354.1	0.6	4 636.2	...	4 636.2	Livraisons de gaz marchand	10
446.4	0.6	5 977.2	...	5 977.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
7.7	0.6	509.2	—	509.2	Arrivages de gaz marchand:	12
346.4	—	4 127.0	—	4 127.0	Gisements	12a
					Usines	12b
354.1	0.6	4 636.2	—	4 636.2	<u>Total</u>	13
—	—	11.7	—	11.7	Déstockage par les distributeurs	14
—	—	—	0.1	0.1	Importations	15
—	—	21.6	31.0	52.6	Autres arrivages(2)	16
354.1	0.6	4 669.5	31.1	4 700.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
—	—	0.2	—	0.2	Ventes:	
—	—	147.9	—	147.9	Nouveau-Brunswick	18
—	—	807.9	—	807.9	Québec	19
—	—	61.4	—	61.4	Ontario	20
—	—	116.8	—	116.8	Manitoba	21
—	—	746.4	0.1	746.5	Saskatchewan	22
205.2	—	220.5	—	220.5	Alberta	23
—	0.6	0.6	—	0.6	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
205.2	0.6	2 101.7	0.1	2 101.8	<u>Total des ventes</u>	26
139.4	—	1 463.0	—	1 463.0	Exportations	27
—	—	127.3	31.0	158.3	Autres livraisons(2,3)	28
2.2	—	824.6	—	824.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
— 1.8	—	— 20.6	—	— 20.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
2.1	—	106.5	—	106.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
7.0	—	67.0	—	67.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
354.1	0.6	4 669.5	31.1	4 700.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2 ^P	—	31.5 ^r	90.5 ^P	6 388.0	419.2 ^r	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2 ^P	—	21.5 ^P	110.5 ^P	5 630.6 ^P	380.7	0.6	6 144.1 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6	—	205.5	1 016.8	56 491.8	5 928.9	286.6	63 931.2
July - 1979 - Juillet	1.8	—	167.7	792.3	54 419.4	6 653.6	365.4	62 400.2

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— ^P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	— ^P	523 964	16 396	540 360 ^P
April - Avril	— ^P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— ^P	469 929	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— ^P	393 000	8 769	401 769 ^P
July - Juillet	— ^P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— ^P	478 965	6 334 ^P	485 299 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	—	3 808 437	94 184	3 902 621
July - 1979 - Juillet	128	497 127	5 939	503 194

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1980

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Juillet 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	7.0 ^P	405.9	6.6	419.5
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	0.1	...	0.1
Solvent flood — Produits miscibles	...	4.1	...	4.1
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	7.0 ^P	401.7	6.6	415.3
Butane:				
Production	3.1 ^P	256.5	6.8	226.4
Less — Moins:				
Returned to formation — Repris pour l'injection	...	—	...	—
Solvent flood — Produits miscibles	...	3.2	...	3.2
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.1 ^P	253.3	6.8	263.2
Ethane — Ethane:				
Production	...	339.1	...	339.1
Less — Moins:				
Solvent flood — Produits miscibles	...	9.3	...	9.3
<u>NET WITHDRAWALS — PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	329.8	...	329.8
metric — tonnes — métriques				
Sulphur — Soufre:				
Production	—	457 121	7 439	464 560

- (1) Includes the Yukon production of — thousand cubic metres and 30 000 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de — milliers de mètres cubes et 30 000 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 142.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 142.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 2.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 30.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

August 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

August 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

January 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Janvier 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1980	13

INTRODUCTION

AUGUST

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1980 amounted to 7 613 500 cubic metres or 245 597 cubic metres per day, a decrease of 0.2% or 435 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1980 is as follows: 6.6 million cubic metres (86.8%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (10.5%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.4 million cubic metres, or 76 312 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 8.0% to 7 092.6 million cubic metres from 7 706.8 million cubic metres in August 1979.

The disposition of natural gas for August 1980 is as follows: 1 850.1 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 346.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 431.1 million cubic metres were exported; 2 132.4 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 332.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT

En août 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 613 500 mètres cubes ou 245 597 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1979, une diminution de 0.2 % ou de 435 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1980 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (10.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 2.7 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.4 millions de mètres cubes ou 76 312 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 8.0 %, passant de 7 706.8 millions de mètres cubes à 7 092.6 millions de mètres cubes entre 1979 et août 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 850.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 346.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 431.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 132.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 332.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.5	0.2	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.5	0.2	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	72.0	72.4	3.3	7.8	8.6	8.2
4	<u>Total</u>	72.0	72.4	3.3	7.8	8.6	8.2
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	435.0	426.9	48.9	46.1	47.6	46.6
6	<u>Total</u>	435.0	426.9	48.9	46.1	47.6	46.6
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	6 833.8	7 175.9	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r
8	Pentanes plus	17.1	18.3	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P
9	Propane	60.0	59.3	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P
10	Butanes	30.0	27.5	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P
11	<u>Total</u>	6 940.9	7 281.0	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	55 177.8	53 818.5	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9
13	Pentanes plus	4 645.4	4 330.1	598.4	493.4	538.9	455.4
14	Propane	4 035.1	3 871.8	520.1	430.1	483.0	420.7
15	Butanes	2 583.4	2 400.2	322.4	261.5	291.5	258.0
16	Ethane	2 193.5	3 112.2	394.2	313.6	402.9	321.4
17	<u>Total</u>	68 835.2	67 532.3	8 069.4	7 322.4	7 990.9 ^r	7 023.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 642.6	1 519.9	180.0	172.6	172.4	142.5
19	Pentanes plus	134.6	106.4	16.2	15.2	16.7	9.1
20	Propane	58.6	60.0	7.6	7.4	7.9	7.5
21	Butanes	82.8	68.3	8.8	8.9	9.7	7.1
22	<u>Total</u>	1 918.6	1 754.6	212.6	204.1	206.7	166.2
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	119.0	132.4	19.1	17.7	19.5	14.5
24	<u>Total</u>	119.0	132.4	19.1	17.7	19.5	14.5
Canada:							
25	Crude oil and condensate	64 280.7	63 146.2	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2
26	Pentanes plus	4 997.1	4 454.8	616.6	510.4	557.6	466.2
27	Propane	4 203.7	3 991.1	534.2	443.3	497.5	434.6
28	Butanes	2 696.2	2 496.0	334.2	273.0	304.3	263.1
29	Ethane	2 193.5	3 112.2	394.2	313.6	402.9	321.4
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	78 371.2	77 200.3	9 182.7	8 396.5	9 096.7 ^r	7 974.5 ^r

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								Nº
Nouveau-Brunswick:								
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.4	7.8	8.5	6.7 ^P				Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7 ^P				<u>Total</u>	4
Manitoba:								
46.1	48.0	47.0	48.6 ^P				Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	48.6 ^P				<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
780.1 ^r	831.3 ^P	820.6 ^P	798.0 ^P				Pétrole brut et condensat	7
2.0 ^P	2.5 ^P	2.0 ^P	2.3 ^P				Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P	6.9 ^P	6.8 ^P				Propane	9
3.3 ^P	3.1 ^P	3.2 ^P	3.2 ^P				Butanes	10
792.2 ^r	843.9 ^r	832.7 ^P	810.3 ^P				<u>Total</u>	11
Alberta:								
6 127.1	6 202.2	6 074.6	5 456.0 ^P				Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4 ^P				Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	397.0 ^P				Propane	14
238.1	253.3	262.4	245.8 ^P				Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7 ^P				Ethane	16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 869.9 ^P				<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
166.9	174.2	169.8	169.5 ^P				Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	12.0 ^P				Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	6.0 ^P				Propane	20
6.5	6.8	6.5	6.4 ^P				Butanes	21
185.6 ^r	198.5	194.6	193.9 ^P				<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
12.2	17.0	16.1	16.4 ^P				Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4 ^P				<u>Total</u>	24
Canada:								
7 139.8	7 280.5	7 136.6	6 495.2 ^P				Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	457.7 ^P				Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	409.8 ^P				Propane	27
247.9	263.2	272.1	255.4 ^P				Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7 ^P				Ethane	29
8 524.5	8 743.1	8 671.0	7 945.8				<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1980

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	8.5	47.0	819.2	5 177.6
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	887.6
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	8.5	47.0	819.2	6 065.2
5	Condensate	--	--	--	1.4	9.4
6	Pentanes plus	--	--	--	2.0	462.1
7	Net withdrawals	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7
8	Imports	--	--	--	--	--
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	199.0	1 006.9
12	Ontario	--	8.5	36.1	278.8	2 441.0
13	Manitoba	--	--	4.0	44.2	116.0
14	Saskatchewan	--	--	--	40.0	208.2
15	Alberta	--	--	--	--	1 331.6
16	British Columbia	--	--	--	--	725.3
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	8.5	40.1	562.0	5 829.0
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19	I	--	--	--	--	28.2
20	II	--	--	4.7	268.2	211.6
21	IV	--	--	--	--	207.0
22	V	--	--	--	--	97.1
23	<u>Total</u>	--	--	4.7	268.2	543.9
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	--	5.7	121.4	340.3
25	Transporters'	--	--	3.7	605.4	5 090.0
Closing:						
26	Field and plant	--	--	5.3	121.4	364.6
27	Transporters'	--	--	6.5	597.5	5 278.4
28	Net changes	--	--	2.4	- 7.9	212.7
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.4
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	- 0.2	0.3	- 49.3
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.5	47.0	822.6	6 536.7

(1) Includes 57.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 278.0 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
167.0	16.1	6 235.4	...	6 235.4	Pétrole brut	1
—	—	887.6	...	887.6	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
167.0	16.1	7 123.0	...	7 123.0	<u>Total</u>	4
2.8	—	13.6	...	13.6	Condensat	5
12.8	—	476.9	...	476.9	Pentanes plus	6
182.6	16.1	7 613.5	...	7 613.5	Prélèvement net	7
—	—	—	2 365.7	2 365.7	Importations	8
182.6	16.1	7 613.5	2 365.7	9 979.2	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	1 349.6	1 349.6	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 205.9	786.4	1 992.3	Québec	11
—	—	2 764.4	229.7	2 994.1	Ontario	12
—	—	164.2	—	164.2	Manitoba	13
—	—	248.2	—	248.2	Saskatchewan	14
—	—	1 331.6	—	1 331.6	Alberta	15
175.4	—	900.7	—	900.7	Colombie-Britannique	16
—	14.9	14.9	—	14.9	Territoires du Nord-Ouest	17
175.4	14.9	6 629.9	2 365.7	8 995.6	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	28.2	—	28.2	I	19
—	—	484.5	—	484.5	II	20
—	—	207.0	—	207.0	IV	21
—	—	97.1	—	97.1	V	22
—	—	816.8	—	816.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
16.3	16.0	499.7	—	499.7	Gisements et usines de traitement	24
123.3	—	5 822.4	58.4	5 880.8	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
19.7	17.2	528.2	—	528.2	Gisements et usines de traitement	26
115.4	—	5 997.8	58.4	6 056.2	Transporteurs	27
— 4.5	1.2	203.9	—	203.9	Variations nettes	28
—	—	0.4	—	0.4	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 0.3	—	— 0.3	—	— 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
12.0	—	— 37.2	—	— 37.2	Pertes et rectifications	31
182.6	16.1	7 613.5	2 365.7	9 979.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 57.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 278.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	—	34.8	95.9	6 713.7
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	14.7	111.5
3	Net new production	0.2	—	34.8	81.2	6 602.2
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 039.6
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	34.8	81.2	5 562.6
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	11.5	34.2
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	1.3	38.4
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	2.6	902.4(4)
8b	Other disposition and uses	—	—	—	3.6	332.8(5)
9	Adjustment	—	—	—	— 10.6	— 19.7
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	34.8	72.8	4 274.5
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	34.8	81.2	5 562.6
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	34.8	58.5	469.2
12b	Plants	—	—	—	14.3	3 805.3
13	<u>Total</u>	0.2	—	34.8	72.8	4 274.5
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	2.1	5.3
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	21.4	—	0.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	56.2	74.9	4 279.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	161.5
20	Ontario	—	—	38.4	—	759.2
21	Manitoba	—	—	—	—	56.3
22	Saskatchewan	—	—	—	32.2	127.7
23	Alberta	—	—	—	—	746.3
24	British Columbia	—	—	—	—	16.3
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	38.4	32.2	1 867.3
27	Exports	—	—	—	—	1 324.1
28	Other deliveries(2,3)	—	—	17.0	—	133.7
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	48.1	767.7
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.5	6.5
31	Pipeline fuel	—	—	0.2	2.8	107.7
32	Pipeline losses, etc.	—	—	0.6	— 8.7	72.9
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	56.2	74.9	4 279.9

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
383.0(1)	4.6	7 232.2	...	7 232.2	Production originale brute	1
9.4	4.0	139.6	...	139.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
373.6	0.6	7 092.6	...	7 092.6	Production originale nette	3
2.4	-	1 042.0	...	1 042.0	Moins - Gaz injecté et stocké	4
371.2	0.6	6 050.6	...	6 050.6	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
6.0	-	51.7	...	51.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	39.7	...	39.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
16.8	-	921.8	...	921.8	Pertes en cours de traitement	8a
30.4	-	366.8	...	366.8	Autres emplois et utilisations	8b
- 3.6	-	- 33.9	...	- 33.9	Rectifications	9
321.6	0.6	4 704.5	...	4 704.5	Livraisons de gaz marchand	10
371.2	0.6	6 050.6	...	6 050.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	12
10.2	0.6	573.5	...	572.5	Gisements	12a
311.4	-	4 131.0	...	4 131.0	Usines	12b
321.6	0.6	4 704.5	...	4 704.5	<u>Total</u>	13
0.3	-	7.7	...	7.7	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	-	0.1	0.1	Importations	15
-	-	21.5	25.8	47.3	Autres arrivages(2)	16
321.9	0.6	4 733.7	25.9	4 759.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	161.5	-	161.5	Québec	19
-	-	797.6	-	797.6	Ontario	20
-	-	56.3	-	56.3	Manitoba	21
-	-	159.9	-	159.9	Saskatchewan	22
-	-	746.3	0.1	746.4	Alberta	23
193.6	-	209.9	-	209.9	Colombie-Britannique	24
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest	25
193.6	0.6	2 132.3	0.1	2 132.4	<u>Total des ventes</u>	26
107.0	-	1 431.1	-	1 431.1	Exportations	27
-	-	150.7	25.8	176.5	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	815.8	-	815.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 0.6	-	6.4	-	6.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
14.6	-	125.3	-	125.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
7.3	-	72.1	-	72.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
321.9	0.6	4 733.7	25.9	4 759.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2	—	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	—	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6
September - Septembre	0.2 ^P	—	35.1 ^P	106.8 ^P	6 311.5 ^P	385.0	15.0 ^P	6 853.6 ^P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.8	—	253.9	1 094.3	62 735.3	6 304.4	301.6	70 691.3
August - 1979 - Août	0.2	—	23.4	96.7 ^P	6 860.4	685.8	40.3	7 706.8 ^P

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592 ^r	489 568 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 396	540 360 ^r
April - Avril	— P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— P	469 926	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— P	393 000	8 769	401 769 ^r
July - Juillet	— P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	— P	435 554 ^P	6 000 ^P	441 554 ^P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	— P	4 243 991	100 184	4 344 175
August - 1979 - Août	145 P	483 785	4 820	488 750 ^P

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.9 ^P	414.7	5.5	427.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.9 ^P	414.7	5.5	427.1
Butane:				
Production	3.2	262.4	6.5	427.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.2	262.1	6.5	271.8
Ethane - Ethane:				
Production	...	358.3	...	358.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	358.3	...	358.3
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	478 965	6 334	485 299

- (1) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and nil thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de nil milliers de mètres cubes et nil milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 149.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 149.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.5 million cubic metres of reprocessing plant flared and 34.4 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 34.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

September 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1980

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192.

Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Crude petroleum and natural gas production

September 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

February 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Février 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1980	13

INTRODUCTION

September

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1980 amounted to 6 866 300 cubic metres or 228 877 cubic metres per day, a decrease of 8.9% or 22 426 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1980 is as follows: 5.9 million cubic metres (86.8%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (11.8%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.3 million cubic metres, or 75 160 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 9.9% to 5 947.5 million cubic metres from 6 597.7 million cubic metres September 1979.

The disposition of natural gas for September 1980 is as follows: 1 426.7 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 183.7 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 447.3 million cubic metres were exported; 2 408.6 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 348.6 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Septembre

En septembre 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 866 300 mètres cubes ou 228 877 mètres cubes par jour, soit, par rapport à septembre 1979, une diminution de 8.9 % ou de 22 426 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1980 se répartit de la manière suivante: 5.9 millions de mètres cubes (86.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (11.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.3 millions de mètres cubes ou 75 160 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 9.9 %, passant de 6 597.7 millions de mètres cubes à 5 947.5 millions de mètres cubes entre septembre 1979 et septembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 426.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 183.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 447.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 408.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 348.6 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	0.5	0.2	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	0.5	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	79.0	79.5	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
4 <u>Total</u>	79.0	79.5	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	483.0	471.7	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
6 <u>Total</u>	483.0	471.7	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	7 650.5	7 782.5	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	828.6 ^P
8 Pentanes plus	19.4	19.4	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9 Propane	66.7	65.8	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10 Butanes	33.3	30.5	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.0 ^P
11 <u>Total</u>	7 769.9	7 898.2	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	840.1 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	61 713.6	59 369.4	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	5 391.7	4 839.8	598.4	493.4	538.9	455.4	470.7
14 Propane	4 549.4	4 323.0	520.1	430.1	483.0	420.7	423.1
15 Butanes	2 879.4	2 664.0	322.4	261.5	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	2 521.0	3 522.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 <u>Total</u>	77 055.1	74 719.1	8 069.4	7 322.4	7 990.9	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 782.4	1 690.1	180.0	172.6	172.4	142.5	172.0
19 Pentanes plus	144.7	104.6	16.2	15.2	16.7	9.1	6.3
20 Propane	65.1	64.6	7.6	7.4	7.9	7.5	6.5
21 Butanes	94.4	73.7	8.8	8.9	9.7	7.1	7.6
22 <u>Total</u>	2 086.6	1 933.0	212.6	204.1	206.7	166.2	192.4
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	126.1	142.6	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
24 <u>Total</u>	126.1	142.6	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	71 835.1	69 536.0	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.7
26 Pentanes plus	5 555.8	4 963.8	616.6	510.4	557.6	466.2	479.0
27 Propane	4 681.2	4 453.4	534.2	443.3	497.5	434.6	436.1
28 Butanes	3 007.1	2 768.2	334.2	273.0	304.3	268.1	277.8
29 Ethane	2 521.0	3 522.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 <u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	87 600.2	85 244.3	9 182.7	8 396.5	9 096.7	7 974.5	8 666.4

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	AOÛT	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								N°
							Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--			Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--			<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1			Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1			<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1	48.0	47.0	45.6	47.8 ^P			Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	45.6	47.8			<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
780.1 ^P	831.3 ^P	820.6 ^P	730.8 ^P	673.8 ^P			Pétrole brut et condensat	7
2.0 ^P	2.5 ^P	2.0 ^P	2.3 ^P	1.1 ^P			Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P	6.9 ^P	6.8 ^P	6.5 ^P			Propane	9
3.3 ^P	3.1 ^P	3.2 ^P	3.2 ^P	3.0 ^P			Butanes	10
792.2 ^P	843.9 ^P	832.7 ^P	743.1 ^P	684.4 ^P			<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 127.1	6 202.2	6 074.6	5 448.9	5 558.0			Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4	509.7			Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	392.1	456.1			Propane	14
238.1	253.3	262.4	235.8	273.8			Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7			Ethane	16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 847.9	7 208.3			<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
166.9	174.2	169.8	168.0	171.7 ^P			Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	4.2	6.0 ^P			Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	5.1	5.5 ^P			Propane	20
6.5	6.8	6.5	5.8	6.0 ^P			Butanes	21
185.6	198.5	194.6	183.1	189.2 ^P			<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2			Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2			<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 139.8	7 280.5	7 136.6	6 416.4	6 468.6			Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	449.9	516.8			Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	404.0	468.1			Propane	27
247.9	263.2	272.1	244.8	282.8			Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7			Ethane	29
8 524.5	8 743.1	8 671.0	7 842.8	8 147.0			<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1980

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	6.7	45.6	729.4	4 789.9(1)
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	647.3
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	6.7	45.6	729.4	5 437.2
5	Condensate	--	--	--	1.4	11.7
6	Pentanes plus	--	--	--	2.3	443.4
7	Net withdrawals	--	6.7	45.6	733.1	5 892.3
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.7	45.6	733.1	5 892.3
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	5.3	122.5	1 220.1
12	Ontario	--	6.7	35.2	213.4	1 949.7
13	Manitoba	--	--	4.0	33.0	106.9
14	Saskatchewan	--	--	--	17.0	183.4
15	Alberta	--	--	--	--	1 207.5
16	British Columbia	--	--	--	--	593.7
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	6.7	44.5	385.9	5 261.3
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	--
20	II	--	--	4.6	322.5	289.4
21	IV	--	--	--	--	192.3
22	V	--	--	--	--	93.9
23	<u>Total</u>	--	--	4.6	322.5	575.6
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5.3	121.4	364.6
25	Transporters'	--	--	6.5	597.5	5 278.4
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	5.3	133.9	363.6
27	Transporters'	--	--	3.6	609.6	5 309.5
28	Net changes	--	--	- 2.9	24.6	30.1
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	0.5
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	- 0.6	0.1	24.8
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.7	45.6	733.1	5 892.3

(1) Includes 50.9 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 337.2 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
165.9	16.4	5 753.9	...	5 753.9	Pétrole brut	1
-	-	647.3	...	647.3	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
165.9	16.4	6 401.2	...	6 401.2	<u>Total</u>	4
2.1	-	15.2	...	15.2	Condensat	5
4.2	-	449.9	...	449.9	Pentanes plus	6
172.2	16.4	6 866.3	...	6 866.3	Prélèvement net	7
...	2 254.8(2)	2 254.8	Importations	8
172.2	16.4	6 866.3	2 254.8	9 121.1	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 050.2	1 050.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 347.9	999.9	2 347.8	Québec	11
-	-	2 205.0	204.7	2 409.7	Ontario	12
-	-	143.9	-	143.9	Manitoba	13
-	-	200.4	-	200.4	Saskatchewan	14
-	-	1 207.5	-	1 207.5	Alberta	15
194.2	-	787.9	-	787.9	Colombie-Britannique	16
-	13.1	13.1	-	13.1	Territoires du Nord-Ouest	17
194.2	13.1	5 905.7	2 254.8	8 160.5	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	-	-	-	I	19
-	-	616.5	-	616.5	II	20
-	-	192.3	-	192.3	IV	21
-	-	93.9	-	93.9	V	22
-	-	902.7	-	902.7	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
19.7	17.2	528.2	-	528.2	Gisements et usines de traitement	24
115.4	-	5 997.8	58.4	6 056.2	Transporteurs	25
21.1	20.5	544.4	-	544.4	Fin d'exercice:	
104.0	-	6 026.7	58.4	6 085.1	Gisements et usines de traitement	26
-	-	-	-	-	Transporteurs	27
- 10.0	3.3	45.1	-	45.1	Variations nettes	28
-	-	0.5	-	0.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.5	-	- 0.5	-	- 0.5	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 11.5	-	12.8	-	12.8	Pertes et rectifications	31
172.2	16.4	6 866.3	2 254.8	9 121.1	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

(1) Incluant 50.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 337.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1980

No.		New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick					

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie- Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:						
Approvisionnement:						
393.1(1)	5.3	6 944.1	...	6 944.1	Production originale brute	1
7.5	4.6	129.3	...	129.3	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
385.6	0.7	6 814.8	...	6 814.8	Production originale nette	3
2.5	-	867.3	...	867.3	Moins - Gaz injecté et stocké	4
383.1	0.7	5 947.5	...	5 947.5	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
Utilisation:						
7.9	-	50.8	...	50.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	44.6	...	44.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
23.5	-	873.1	...	873.1	Pertes en cours de traitement	8a
31.9	-	347.1	...	347.1	Autres emplois et utilisations	8b
11.8	-	- 131.9	...	- 131.9	Rectifications	9
331.6	0.7	4 763.8	...	4 763.8	Livraisons de gaz marchand	10
383.1	0.7	5 947.5	...	5 947.5	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
19.5	0.7	674.6	...	674.6	Arrivages de gaz marchand:	12
312.1	-	4 089.2	...	4 089.2	Gisements	12a
					Usines	12b
331.6	0.7	4 763.8	...	4 763.8	<u>Total</u>	13
0.2	-	22.2	...	22.2	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.1	0.1	Importations	15
-	-	6.9	17.3	24.2	Autres arrivages(2)	16
331.8	0.7	4 729.9	17.4	4 810.3	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	187.1	-	187.1	Nouveau-Brunswick	18
-	-	937.8	-	937.8	Québec	19
-	-	67.2	-	67.2	Ontario	20
-	-	174.4	-	174.4	Manitoba	21
-	-	802.2	0.1	802.3	Saskatchewan	22
223.6	-	238.9	-	238.9	Alberta	23
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
223.6	0.7	2 408.5	0.1	2 408.6	<u>Total des ventes</u>	26
70.6	-	1 447.3	-	1 447.3	Exportations	27
-	-	148.0	17.3	165.3	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	581.6	-	581.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des dis- tributeurs	29
- 1.2	-	0.1	-	0.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
21.5	-	126.0	-	126.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
17.3	-	81.4	-	81.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
331.8	0.7	4 792.9	17.4	4 810.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2 ^P	—	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	—	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6 ^P
September - Septembre	0.2	—	35.1	81.7 ^P	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8 ^P
October - Octobre	0.2	—	35.0 ^P	110.0 ^P	7 233.1	437.2 ^P	47.8 ^P	7 863.3 ^P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.0	—	288.9	1 179.2	69 968.4	6 726.9	350.4	78 515.8
September - 1979 - Septembre	0.2	—	22.7	95.5	6 318.4	709.5	54.9	7 201.2

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 396	540 360 ^P
April - Avril	— P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— P	469 929	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— P	393 000	8 769	401 769 ^P
July - Juillet	— P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	— P	435 554	5 510 ^r	441 064 ^P
October - Octobre	— P	487 710	6 000 ^P	493 710 ^P
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	— P	4 731 701	105 694	4 837 395
September - 1979 - Septembre	—	303 937	6 070	310 007

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8 ^P	397.0	5.1	408.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	4.9	-	4.9
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8 ^P	392.1	5.1	404.0
Butane:				
Production	3.2 ^P	245.8	5.8	254.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	10.0	-	10.0
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.2 ^P	235.8	5.8	244.8
Ethane - Ethane:				
Production	...	327.7	...	327.7
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	327.7	...	327.7
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	435 554	5 510	441 064

- (1) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and 15.3 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de nil milliers de mètres cubes et 15.3 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 138.6 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 138.6 millions de mètres cubes de pertes encourus de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.3 million cubic metres of reprocessing plant flared and 30.9 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Crude petroleum and natural gas production

October 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

October 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

February 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Février 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1980	13

INTRODUCTION

OCTOBER

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1980 amounted to 6 979 900 cubic metres or 225 158 cubic metres per day, a decrease of 14.4% or 38 042 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1980 is as follows; 6.3 million cubic metres (91.3%) were sent to Canadian refineries and 0.8 million cubic metres (11.6%) were exported. The - 2.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.4 million cubic metres, or 76 726 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 19.9% to 7 070.6 million cubic metres from 8 827.6 million cubic metres in October 1979.

The disposition of natural gas for October 1980 is as follows: 1 109.3 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 425.6 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 787.6 million cubic metres were exported; 3 184.4 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 549.4 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE

En Octobre 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 979 900 mètres cubes ou 225 158 mètres cubes par jour, soit, par rapport à Octobre 1979, une diminution de 14.4 % ou de 38 042 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1980 se répartit de la manière suivante: 6.3 millions de mètres cubes (91.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.8 millions de mètres cubes (11.6 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.9 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.4 millions de mètres cubes ou 76 726 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminuée de 19.9 %, passant de 8 827.6 millions de mètres cubes à 7 070.6 millions de mètres cubes entre Octobre 1979 et Octobre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 109.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 425.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 787.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 184.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 549.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	0.5	0.2	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.5	0.2	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	87.2	86.8	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
4	<u>Total</u>	87.2	86.8	8.3	7.8	8.6	8.2	9.1
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	532.1	516.3	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
6	<u>Total</u>	532.1	516.3	48.9	46.1	47.6	46.6	48.0
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	8 447.9	8 533.5	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	828.6 ^r
8	Pentanes plus	21.6	22.9	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9	Propane	73.2	72.9	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10	Butanes	36.4	34.0	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.0 ^P
11	<u>Total</u>	8 579.1	8 663.3	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	840.1 ^r
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	67 928.7	65 399.2	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.0
13	Pentanes plus	5 899.5	5 352.1	598.4	493.4	538.9	455.4	470.7
14	Propane	5 019.5	4 783.4	520.1	430.1	483.0	420.7	423.1
15	Butanes	3 162.5	2 942.1	322.4	261.5	291.5	258.0	267.2
16	Ethane	2 866.5	3 910.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17	<u>Total</u>	84 876.7	82 387.1	8 069.4	7 322.4	7 990.9	7 023.4	7 575.8
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 983.2	1 878.6	180.0	172.6	172.4	142.5	172.0
19	Pentanes plus	164.7	110.4	16.2	15.2	16.7	9.1	6.3
20	Propane	72.2	70.3	7.6	7.4	7.9	7.5	6.5
21	Butanes	103.7	81.5	8.8	8.9	9.7	7.1	7.6
22	<u>Total</u>	2 323.8	2 140.8	212.6	204.1	206.7	166.2	192.4
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	129.6	146.0	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
24	<u>Total</u>	129.6	146.0	19.1	17.7	19.5	14.5	1.0
Canada:								
25	Crude oil and condensate	79 109.2	76 559.5	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.7
26	Pentanes plus	6 085.8	5 485.4	616.6	510.4	557.6	466.2	479.0
27	Propane	5 164.9	4 926.6	534.2	443.3	497.5	434.6	436.1
28	Butanes	3 302.6	3 057.6	334.2	273.0	304.3	268.1	277.8
29	Ethane	2 866.5	3 910.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	96 529.0	93 939.4	9 182.7	8 396.5	9 096.7	7 974.5	8 666.4

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								N ^o
Nouveau-Brunswick:								
--	--	--	--	--	--		Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--		<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1	7.3 ^P		Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1	7.3 ^P		<u>Total</u>	4
Manitoba:								
46.1	48.0	47.0	45.6	46.9	45.5 ^P		Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	45.6	46.9	45.5 ^P		<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
780.1 ^r	831.3 ^P	820.6 ^P	730.8 ^P	662.4 ^P	762.4 ^P		Pétrole brut et condensat	7
2.0 ^P	2.5 ^P	2.0 ^P	2.3 ^P	2.3 ^P	2.3 ^P		Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P	6.9 ^P	6.8 ^P	6.8 ^P	6.8 ^P		Propane	9
3.3 ^P	3.1 ^P	3.2 ^P	3.2 ^P	3.3 ^P	3.2 ^P		Butanes	10
792.2 ^r	843.9 ^r	832.7 ^P	743.1 ^P	674.8 ^P	774.7 ^P		<u>Total</u>	11
Alberta:								
5 127.1	6 202.2	6 074.6	5 448.9	5 558.0	6 029.8 ^P		Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4	509.7	512.3 ^P		Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	392.1	456.1	460.4 ^P		Propane	14
238.1	253.3	262.4	235.8	273.8	278.1 ^P		Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7	387.4 ^P		Ethane	16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 847.9	7 208.3	7 668.0 ^P		<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
166.9	174.2	169.8	168.0	176.5	183.7 ^P		Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	4.2	6.8	5.0 ^P		Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	5.1	5.2	6.0 ^P		Propane	20
6.5	6.8	6.5	5.8	6.8	7.0 ^P		Butanes	21
185.6	198.5	194.6	183.1	195.3	201.7 ^P		<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2	2.3 ^P		Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2	2.3 ^P		<u>Total</u>	24
Canada:								
139.8	7 280.5	7 136.6	6 416.4	6 461.1	7 031.0		Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	449.9	518.8	519.6		Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	404.0	468.1	473.2		Propane	27
247.9	263.2	272.1	244.8	283.9	288.3		Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7	387.4		Ethane	29
524.5	8 743.1	8 671.0	7 842.8	8 142.6	8 699.5		<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1980

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.1	46.9	661.0	4 795.8(1)
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	754.3
3 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4 <u>Total</u>	--	7.1	46.9	661.0	5 550.1
5 Condensate	--	--	--	1.4	7.9
6 Pentanes plus	--	--	--	2.3	509.7
7 Net withdrawals	--	7.1	46.9	664.7	6 067.7
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.1	46.9	664.7	6 067.7
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11 Quebec	--	--	--	171.1	1 072.8
12 Ontario	--	7.1	35.9	194.4	2 267.0
13 Manitoba	--	--	4.1	27.2	133.2
14 Saskatchewan	--	--	--	23.1	158.7
15 Alberta	--	--	--	--	1 420.1
16 British Columbia	--	--	--	--	629.4
17 Northwest Territories	--	--	--	--	--
18 <u>Total</u>	--	7.1	40.0	415.8	5 681.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration:					
District:					
19 I	--	--	--	--	18.5
20 II	--	--	4.3	283.6	213.2
21 IV	--	--	--	--	173.2
22 V	--	--	--	--	106.5
23 <u>Total</u>	--	--	4.3	283.6	511.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	--	5.3	133.9	363.6
25 Transporters'	--	--	3.6	609.6	5 309.5
Closing:					
26 Field and plant	--	--	5.5	140.0	371.5
27 Transporters'	--	--	6.1	568.2	5 234.7
28 Net changes	--	--	2.7	- 35.3	- 66.9
29 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	1.9
30 Field and plant use	--	--	--	--	--
31 Losses and adjustments	--	--	- 0.1	0.6	- 59.3
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.1	46.9	664.7	6 067.7

(1) Includes 44.3 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 397.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Octobre 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
3.5	10.2	5 694.5	...	5 694.5	Pétrole brut	1
-	-	754.3	...	754.3	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
3.5	10.2	6 448.8	...	6 448.8	<u>Total</u>	4
3.0	-	12.3	...	12.3	Condensat	5
6.8	-	518.8	...	518.8	Pentanes plus	6
3.3	10.2	6 979.9	...	6 979.9	Prélèvement net	7
...	2 378.5	2 378.5	Importations	8
3.3	10.2	6 979.9	2 378.5	9 358.4	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 330.6	1 330.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 243.9	868.5	2 112.4	Québec	11
-	-	2 504.4	179.4	2 683.8	Ontario	12
-	-	164.5	-	164.5	Manitoba	13
-	-	181.8	-	181.8	Saskatchewan	14
-	-	1 420.1	-	1 420.1	Alberta	15
7.2	-	816.6	-	816.6	Colombie-Britannique	16
-	10.0	10.0	-	10.0	Territoires du Nord-Ouest	17
7.2	10.0	6 341.3	2 378.5	8 719.8	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
-	-	18.5	-	18.5	I	19
-	-	501.1	-	501.1	II	20
-	-	173.2	-	173.2	IV	21
3.2	-	109.7	-	109.7	V	22
3.2	-	802.5	-	802.5	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
1.1	20.5	544.4	-	544.4	Gisements et usines de traitement	24
4.0	-	6 026.7	58.4	6 085.1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
8.6	20.7	556.3	-	556.3	Gisements et usines de traitement	26
1.3	-	5 910.3	58.4	5 968.7	Transporteurs	27
5.2	0.2	- 104.5	-	- 104.5	Variations nettes	28
-	-	1.9	-	1.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Consommation des gisements et usines de traitement	30
1.5	-	- 60.9	-	- 60.9	Pertes et rectifications	31
3.3	10.2	6 979.9	2 378.5	9 358.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

) Incluant 44.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Incluant 397.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1980

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
Supply:					
1 Gross new production	0.2	—	38.3	148.1	7 335.7
2 Less — Field flared and waste	—	—	—	15.0	102.6
3 Net new production	0.2	—	38.3	133.1	7 233.1
4 Less — Injected and stored	—	—	—	—	983.0
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	38.3	133.1	6 250.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	—	—	—	17.8	33.6
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	2.0	33.8
8 Processing plant disposition and uses:					
8a Processing shrinkage	—	—	—	4.0	963.4
8b Other disposition and uses	—	—	—	5.5	353.7
9 Adjustment	—	—	—	— 8.7	— 86.3
10 Deliveries of marketable gas	0.2	—	38.3	112.5	4 951.9
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	38.3	133.1	6 250.1
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12 Receipts of marketable gas:					
12a Fields	0.2	—	38.3	91.1	615.0
12b Plants	—	—	—	21.4	4 336.9
13 <u>Total</u>	0.2	—	38.3	112.5	4 951.9
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	8.5	145.1
15 Imports	—	—	—	—	—
16 Other receipts(2)	—	—	11.0	—	1.0
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	49.3	121.0	5 098.0
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	273.6
20 Ontario	—	—	38.6	—	1 293.1
21 Manitoba	—	—	—	—	118.0
22 Saskatchewan	—	—	—	96.4	107.0
23 Alberta	—	—	—	—	913.4
24 British Columbia	—	—	—	—	20.6
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—
26 <u>Total sales</u>	0.2	—	38.6	96.4	2 725.7
27 Exports	—	—	—	—	1 622.9
28 Other deliveries(2,3)	—	—	8.0	—	150.0
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	23.9	253.5
30 Line pack fluctuation	—	—	—	— 0.6	0.7
31 Pipeline fuel	—	—	0.1	4.4	140.9
32 Pipeline losses, etc.	—	—	2.6	— 3.1	204.3
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	49.3	121.0	5 098.0

See footnote(s) at end of Table 6.

TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Octobre 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					Approvisionnement:	
656.9(1)	3.7	8 182.9	...	8 182.9	Production originale brute	1
6.4	2.8	126.8	...	126.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
650.5	0.9	8 056.1	...	8 056.1	Production originale nette	3
2.5	-	985.5	...	985.5	Moins - Gaz injecté et stocké	4
648.0	0.9	7 070.6	...	7 070.6	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
18.9	-	70.3	...	70.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	36.0	...	36.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
50.0	-	1 017.4	...	1 017.4	Pertes en cours de traitement	8a
52.3	-	411.5	...	411.5	Autres emplois et utilisations	8b
14.6	-	- 109.6	...	- 109.6	Rectifications	9
541.2	0.9	5 645.0	...	5 645.0	Livraisons de gaz marchand	10
648.0	0.9	7 070.6	...	7 070.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
13.5	0.9	759.0	-	759.0	Arrivages de gaz marchand:	12
527.7	-	4 886.0	-	4 886.0	Gisements	12a
					Usines	12b
541.2	0.9	5 645.0	-	5 645.0	<u>Total</u>	13
-	-	153.6	-	153.6	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	-	0.2	0.2	Importations	15
0.3	-	12.3	28.6	40.9	Autres arrivages(2)	16
541.5	0.9	5 810.9	28.8	5 839.7	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	273.6	-	273.6	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 331.7	-	1 331.7	Québec	19
-	-	118.0	-	118.0	Ontario	20
-	-	203.4	-	203.4	Manitoba	21
-	-	913.4	0.2	913.6	Saskatchewan	22
322.4	-	343.0	-	343.0	Alberta	23
-	0.9	0.9	-	0.9	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
322.4	0.9	3 184.2	0.2	3 184.4	<u>Total des ventes</u>	26
164.7	-	1 787.6	-	1 787.6	Exportations	27
-	-	158.0	28.6	186.6	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	277.4	-	277.4	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 0.1	-	-	-	-	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
23.1	-	168.5	-	168.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
31.4	-	235.2	-	235.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
541.5	0.9	5 810.9	28.8	5 839.7	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2	—	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	—	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6
September - Septembre	0.2	—	35.1	81.7 ^P	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8 ^P
October - Octobre	0.2	—	38.3	133.1 ^P	7 233.1	602.0	49.4	8 056.1 ^P
November - Novembre	0.2 ^P	—	35.0 ^P	217.0 ^P	7 757.5 ^P	816.0 ^P	41.2	8 866.9 ^P
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.2	—	327.2	1 419.3	77 725.9	7 707.7	393.2	87 575.5
October - 1979 - Octobre	0.2	—	29.1	137.6 ^P	7 750.2	856.1	54.4	8 827.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 396	540 360 ^P
April - Avril	— P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— P	469 926	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— P	393 000	8 769	401 769 ^P
July - Juillet	— P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	— P	435 554	5 510	441 064 ^P
October - Octobre	— P	487 710	11 527	499 237 ^P
November - Novembre	— P	469 346	12 000 ^P	481 346 ^P
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	— P	5 201 047	123 221	5 324 268
October - 1979 - Octobre	— P	480 166	10 572	490 911

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Octobre 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8 ^P	456.1	5.1	468.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8 ^P	456.1	5.1	468.0
Butane:				
Production	3.3 ^P	273.8	6.8	283.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.3 ^P	273.8	6.8	283.9
Ethane - Ethane:				
Production	...	410.7	...	410.7
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	410.7	...	410.7
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	- ^P	487 710	11 527	499 237

- 1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 48.5 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 48.5 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- 3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- 4) Includes 175.7 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 4) Comprend 175.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 5) Includes 1.3 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.1 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 5) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

November 1980

DEPOSITED LIBRARY MATERIAL

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaïres,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

November 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

March 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Mars 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Novembre 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Novembre 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Novembre 1980	13

INTRODUCTION

November 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1980 amounted to 7 526 700 cubic metres or 250 890 cubic metres per day, a decrease of 10.9% or 30 653 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1980 is as follows: 6.6 million cubic metres (88.5%) were sent to Canadian refineries and 0.9 million cubic metres (11.9%) were exported. The -0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.1 million cubic metres, or 71 190 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.3% to 7 913.6 million cubic metres from 8 446.3 million cubic metres in November 1979.

The disposition of natural gas for November 1980 is as follows: 651.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 452.4 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 202.7 million cubic metres were exported; 3 919.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 712.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Novembre 1980

En Novembre 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 526 700 mètres cubes ou 250 890 mètres cubes par jour, soit, par rapport à Novembre 1979, une diminution de 10.9 % ou de 30 653 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de Novembre 1980 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (88.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 0.9 millions de mètres cubes (11.9 %) destinés à l'exportation. La différence de -0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.1 millions de mètres cubes ou 71 190 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.3 %, passant de 8 446.3 millions de mètres cubes à 7 913.6 millions de mètres cubes entre Novembre 1979 et Novembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 651.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 452.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 202.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 919.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 712.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

		Total year-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1979	1980				
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.7	0.2	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.7	0.2	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	9.1
4	<u>Total</u>	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	9.1
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	583.0	563.4	48.9	46.1	47.6	48.0
6	<u>Total</u>	583.0	563.4	48.9	46.1	47.6	48.0
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	9 265.6	9 362.1	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	828.6 ^P
8	Pentanes plus	23.7	25.2	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	2.0 ^P
9	Propane	79.5	79.7	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.5 ^P
10	Butanes	39.5	37.2	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P
11	<u>Total</u>	9 408.3	9 504.2	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	840.1 ^P
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	74 473.2	71 225.9	6 234.3	5 823.8	6 274.6	6 058.0
13	Pentanes plus	6 475.0	5 896.8	598.4	493.4	538.9	470.7
14	Propane	5 542.2	5 288.2	520.1	430.1	483.0	423.1
15	Butanes	3 475.3	3 249.5	322.4	261.5	291.5	267.2
16	Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	356.8
17	<u>Total</u>	93 221.9	90 003.7	8 069.4	7 322.4	7 990.9	7 575.8
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 172.4	2 025.2	180.0	172.6	172.4	172.0
19	Pentanes plus	183.3	124.3	16.2	15.2	16.7	9.1
20	Propane	80.7	75.6	7.6	7.4	7.9	7.5
21	Butanes	115.2	89.4	8.8	8.9	9.7	7.1
22	<u>Total</u>	2 551.6	2 314.5	212.6	204.1	206.7	166.2
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	144.0	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5
24	<u>Total</u>	144.0	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5
Canada:							
25	Crude oil and condensate	86 731.0	83 430.4	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2
26	Pentanes plus	6 682.0	6 046.3	616.6	510.7	557.6	466.2
27	Propane	5 702.4	5 443.5	534.2	443.3	497.5	434.6
28	Butanes	3 630.0	3 376.1	334.2	273.0	304.3	268.1
29	Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	321.4
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	106 001.6	102 639.8	9 182.7	8 396.5	9 096.7	7 974.5
							8 666.4

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1	7.3	6.6P	Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7	7.1	7.3	6.6P	<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
46.1	48.0	47.0	45.6	46.9	45.5	47.1P	Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	45.6	46.9	45.5	47.1P	<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
780.1P	831.3P	820.6P	730.8P	662.4P	746.4P	844.6P	Pétrole brut et condensat	7
2.0P	2.5P	2.0P	2.3P	2.3P	2.3P	2.3P	Pentanes plus	8
6.8P	7.0P	6.9P	6.8P	6.8P	6.8P	6.8P	Propane	9
3.3P	3.1P	3.2P	3.2P	3.3P	3.2P	3.2P	Butanes	10
792.2P	843.9P	832.7P	743.1P	674.8P	758.7P	856.9P	<u>Total</u>	11
							Alberta:	
6 127.1	6 202.2	6 074.6	5 448.9	5 558.0	6 034.4	5 822.1P	Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4	509.7	512.5	544.5P	Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	392.1	456.1	456.1	509.1P	Propane	14
238.1	253.3	262.4	235.8	273.8	279.1	306.4P	Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7	387.4	433.0P	Ethane	16
7 481.0	7 627.9	7 572.1	6 847.9	7 208.3	7 669.5	7 615.1P	<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
166.9	174.2	169.8	168.0	176.5	162.5	167.8P	Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	4.2	6.8	13.7	5.2P	Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	5.1	5.2	5.1	6.2P	Propane	20
6.5	6.8	6.5	5.8	6.8	7.4	7.5P	Butanes	21
185.6	198.5	194.6	183.1	195.3	188.7	186.7P	<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2	2.3	14.4P	Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4	10.2	2.3	14.4P	<u>Total</u>	24
							Canada:	
7 139.8	7 280.5	7 136.6	6 416.4	6 461.1	6 998.4	6 902.6	Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	449.9	518.8	528.5	552.0	Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	404.0	468.1	468.0	522.1	Propane	27
247.9	263.2	272.1	244.8	283.9	289.7	317.1	Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7	410.7	387.4	433.0	Ethane	29
8 524.5	8 743.1	8 671.0	7 842.8	8 142.6	8 672.0	8 726.8	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1980

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	7.3	45.5	745.0 ^P	5 278.5
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	746.4
3	Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	7.3	45.5	745.0 ^P	6 024.9
5	Condensate	--	--	--	1.4 ^P	9.5
6	Pentanes plus	--	--	--	2.3 ^P	512.3
7	Net withdrawals	--	7.3	45.5	748.7 ^P	6 546.7
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.3	45.5	748.7 ^P	6 546.7
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	120.0	1 213.3
12	Ontario	--	7.3	12.5	314.2	2 524.7
13	Manitoba	--	--	29.0	35.3	90.9
14	Saskatchewan	--	7.3	--	27.4	222.8
15	Alberta	--	--	--	--	1 332.8
16	British Columbia	--	--	--	--	546.0
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	7.3	41.5	496.9	5 930.5
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	--	--	--	--	5.1
20	II	--	--	4.5	301.7	297.7
21	IV	--	--	--	--	193.1
22	V	--	--	--	--	90.8
23	<u>Total</u>	--	--	4.5	301.7	586.7
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	--	--	5.5	140.0	371.5
25	Transporters'	--	--	6.1	568.2	5 234.7
	Closing:					
26	Field and plant	--	--	5.0	146.0	367.7
27	Transporters'	--	--	6.1	513.2	5 343.4
28	Net changes	--	--	- 0.5	- 49.0	104.9
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	1.0
30	Field and plant use	--	--	--	--	--
31	Losses and adjustments	--	--	--	- 0.9	- 76.4
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.3	45.5	748.7	6 546.7

(1) Includes 44.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 414.2 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
160.0	2.3	6 238.6	...	6 238.6	Pétrole brut	1
—	—	746.4	...	746.4	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins — Repris pour l'injection	3
160.0	2.3	6 985.0	...	6 985.0	<u>Total</u>	4
2.5	—	13.4	...	13.4	Condensat	5
13.7	—	528.3	...	528.3	Pentanes plus	6
176.2	2.3	7 526.7	...	7 526.7	Prélèvement net	7
...	2 135.7(2)	2 135.7	Importations	8
176.2	2.3	7 526.7	2 135.7	9 662.4	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	681.4	681.4	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	1 333.3	1 341.4	2 674.7	Québec	11
—	—	2 858.7	112.9	2 971.6	Ontario	12
—	—	155.2	—	155.2	Manitoba	13
—	—	250.2	—	250.2	Saskatchewan	14
—	—	1 332.8	—	1 332.8	Alberta	15
174.9	—	720.9	—	720.9	Colombie-Britannique	16
—	13.7	13.7	—	13.7	Territoires du Nord-Ouest	17
174.9	13.7	6 664.8	2 135.7	8 800.5	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
—	—	5.1	—	5.1	I	19
—	—	603.9	—	603.9	II	20
—	—	193.1	—	193.1	IV	21
2.8	—	93.6	—	93.6	V	22
2.8	—	895.7	—	895.7	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
18.6	20.7	556.3	—	556.3	Gisements et usines de traitement	24
101.3	—	5 910.3	58.4	5 968.7	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
92.1	9.2	620.0	—	620.0	Gisements et usines de traitement	26
17.4	—	5 880.1	58.4	5 938.5	Transporteurs	27
— 10.4	— 11.5	33.5	—	33.5	Variations nettes	28
—	—	1.0	—	1.0	Livraisons à d'autres acheteurs	29
— 0.3	—	— 0.3	—	— 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
9.2	0.1	— 68.0	—	— 68.0	Pertes et rectifications	31
176.2	2.3	7 526.7	2 135.7	9 662.4	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

1) Incluant 44.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Incluant 414.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	Supply:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
1	Gross new production	0.2	—	35.3	198.5	7 848.6
2	Less — Field flared and waste	—	—	—	15.0	91.1
3	Net new production	0.2	—	35.3	183.5	7 757.5
4	Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 024.6
5	<u>NET WITHDRAWALS</u>	0.2	—	35.3	183.5	6 732.9
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	—	—	—	20.9	35.8
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	3.5	68.4
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	4.0	945.1
8b	Other disposition and uses	—	—	—	6.2	347.8
9	Adjustment	—	—	—	— 1.9	— 112.6
10	Deliveries of marketable gas	0.2	—	35.3	150.8	5 448.4
11	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.2	—	35.3	185.5	6 732.9
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	—	35.3	130.3	843.1
12b	Plants	—	—	—	20.5	4 605.3
13	<u>Total</u>	0.2	—	35.3	150.8	5 448.4
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	6.5	477.3
15	Imports	—	—	—
16	Other receipts(2)	—	—	2.8	—	0.1
17	<u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	38.1	157.3	5 925.8
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	300.9
20	Ontario	—	—	21.6	—	1 724.5
21	Manitoba	—	—	—	—	168.0
22	Saskatchewan	—	—	—	118.6	133.1
23	Alberta	—	—	—	—	1 050.1
24	British Columbia	—	—	—	—	23.5
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales</u>	0.2	—	21.6	118.6	3 400.1
27	Exports	—	—	—	—	1 835.8
28	Other deliveries(2,3)	—	—	16.0	—	206.9
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	10.6	99.4
30	Line pack fluctuation	—	—	—	0.3	— 8.5
31	Pipeline fuel	—	—	0.3	1.3	188.8
32	Pipeline losses, etc.	—	—	0.2	26.5	203.3
33	<u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	0.2	—	38.1	157.3	5 925.8

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
969.0(1)	2.2	9 053.8	...	9 053.8	Production originale brute	1
7.9	1.3	115.3	...	115.3	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
961.1	0.9	8 938.5	...	8 938.5	Production originale nette	3
0.3	-	1 024.9	...	1 024.9	Moins - Gaz injecté et stocké	4
960.8	0.9	7 913.6	...	7 913.6	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
7.8	-	64.5	...	64.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.3	-	72.2	...	72.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
91.8	-	1 040.9	...	1 040.9	Pertes en cours de traitement	8a
56.2	-	410.2	...	410.2	Autres emplois et utilisations	8b
-20.9	-	- 135.4	...	- 135.4	Rectifications	9
825.6	0.9	6 461.2	...	6 461.2	Livraisons de gaz marchand	10
960.8	0.9	7 913.6	...	7 913.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
15.8	0.9	1 025.6	...	1 025.6	Arrivages de gaz marchand:	12
809.8	-	5 435.6	...	5 435.6	Gisements	12a
					Usines	12b
825.6	0.9	6 461.2	...	6 461.2	<u>Total</u>	13
-	-	483.8	...	483.8	Déstockage par les distributeurs	14
...	0.4	0.4	Importations	15
0.1	-	3.0	47.8	50.8	Autres arrivages(2)	16
825.7	0.9	6 948.0	48.2	6 996.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	300.9	-	300.9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 746.1	-	1 746.1	Québec	19
-	-	168.0	-	168.0	Ontario	20
-	-	251.7	-	251.7	Manitoba	21
-	-	1 050.1	0.4	1 050.5	Saskatchewan	22
378.1	-	401.6	-	401.6	Alberta	23
-	0.9	0.9	-	0.9	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
378.1	0.9	3 919.5	0.4	3 919.9	<u>Total des ventes</u>	26
366.9	-	2 202.7	-	2 202.7	Exportations	27
0.3	-	222.9	47.8	270.7	Autres livraisons(2,3)	28
7.8	-	110.3	-	110.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
30.9	-	- 0.4	-	- 0.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
41.7	-	221.3	-	221.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
25.7	0.9	271.7	-	271.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
		6 948.0	48.2	6 996.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2 ^P	—	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	—	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6 ^P
September - Septembre	0.2	—	35.1	81.7 ^P	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8 ^P
October - Octobre	0.2	—	38.3	133.1	7 233.1	602.0	49.4	8 056.1
November - Novembre	0.2	—	35.3	183.5 ^P	7 757.5	913.7	48.3	8 938.5
December - Décembre	0.2 ^P	—	35.6 ^P	197.5 ^P	8 759.2 ^P	930.8 ^P	49.4 ^P	9 972.7 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	2.4	—	363.1	1 583.3 ^P	86 485.1 ^P	8 736.2 ^P	449.7 ^P	97 619.8
November - 1979 - Novembre	0.2	—	22.7	168.8	7 957.3	1 076.3	54.4	9 279.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 396	540 360 ^P
April - Avril	— P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— P	469 929	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— P	393 000	8 769	401 769 ^P
July - Juillet	— P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	— P	435 554	5 510 ^T	441 064 ^P
October - Octobre	— P	487 710	6 000 ^P	493 710 ^P
November - Novembre	— P	468 346	21 142	489 488
December - Décembre	— P	475 000 ^P	22 000 ^P	497 000 ^P
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	— P	5 675 047	154 363	5 829 410
November - 1979 - Novembre	— P	481 877	12 761	494 638

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1980

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Novembre 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8P	456.1	5.1	468.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8P	456.1	5.1	468.0
Butane:				
Production	3.2P	279.1	7.4	289.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.2P	279.1	7.4	289.7
Ethane - Ethane:				
Production	...	387.4	...	387.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	387.4	...	387.4
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	- P	468 346	21 142	489 488

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 47.4 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 47.4 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaires au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 176.7 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 176.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.3 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.1 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

December 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi qu toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Crude petroleum and natural gas production

December 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

April 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1980

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Avril 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following symbols are used where applicable:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1980	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 (Preliminary)	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1980	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada 1980 (Preliminary)	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	16
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	16
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane and Sulphur, December 1980.	17

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
<u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitements, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, 1980 (préliminaire)	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1980	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 (préliminaire)	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	16
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	16
8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1980.	17

INTRODUCTION

DECEMBER

The production of crude petroleum and hydrocarbons during December 1980 amounted to 7 441 900 cubic metres or 240 061 cubic metres per day, a decrease of 9.4% or 25 039 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1980 is as follows: 6.6 million cubic metres (88.8%) were sent to Canadian refineries and 1.0 million cubic metres (14.0%) were exported. The - 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres, or 108 148 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 2% to 8 998.0 million cubic metres from 9 185.5 million cubic metres in December 1979.

The disposition of natural gas from December 1980 is as follows: 56.6 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2 176.2 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 7 413.7 million cubic metres were exported; 5 039.3 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 1 347.4 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

DÉCEMBRE

En décembre 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 441 900 mètres cubes ou 240 061 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1979, une diminution de 9.4 % ou de 25 039 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1980 se répartit de la manière suivante: 6.6 millions de mètres cubes (88.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.0 millions de mètres cubes (14.0 %) destinés à l'exportation. La différence de - 2.8 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.3 millions de mètres cubes ou 108 148 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.0 % passant de 9 185.5 millions de mètres cubes à 8 998.0 millions de mètres cubes entre décembre 1979 et décembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 56.6 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 2 176.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7 413.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 039.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 1 347.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	0.7	0.6	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.7	0.6	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.
4	<u>Total</u>	92.1	93.4	8.3	7.8	8.6	8.2	9.
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	583.4	563.4	48.9	46.1	47.6	46.6	48.
6	<u>Total</u>	583.4	563.4	48.9	46.1	47.6	46.6	48.
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	9 350.7 ^P	9 336.2 ^P	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	828.
8	Pentanes plus	24.2 ^P	25.2 ^P	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.
9	Propane	75.7 ^P	79.7 ^P	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.
10	Butanes	36.4 ^P	37.2 ^P	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.
11	<u>Total</u>	9 487.0 ^P	9 478.3 ^P	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	840.
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	74 471.4	71 225.9	6 234.3	5 823.8	6 274.6	5 567.9	6 058.
13	Pentanes plus	6 475.0	5 896.8	598.4	493.4	538.9	455.4	470.
14	Propane	5 542.2	5 276.8	520.1	430.1	483.0	420.7	423.
15	Butanes	3 475.3	3 243.7	322.4	261.5	291.5	258.0	267.
16	Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.
17	<u>Total</u>	93 220.1	89 986.5	8 069.4	7 322.4	7 990.9	7 023.4	7 575.
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	2 163.6	2 029.1	180.0	172.6	172.4	142.5	172.
19	Pentanes plus	184.3	133.6	16.2	15.2	16.7	9.1	6.
20	Propane	80.9	74.3	7.6	7.4	7.9	7.5	6.
21	Butanes	116.4	89.6	8.8	8.9	9.7	7.1	7.
22	<u>Total</u>	2 545.2	2 326.6	212.6	204.1	206.7	166.2	192.
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	141.9	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.
24	<u>Total</u>	141.9	160.4	19.1	17.7	19.5	14.5	1.
Canada:								
25	Crude oil and condensate	86 803.8	83 409.0	7 303.5	6 856.2	7 334.4	6 484.2	7 116.
26	Pentanes plus	6 683.5	6 055.6	616.6	510.4	557.6	466.2	479.
27	Propane	5 698.8	5 430.8	534.2	443.3	497.5	434.6	436.
28	Butanes	3 628.1	3 370.5	334.2	273.0	304.3	263.1	277.
29	Ethane	3 256.2	4 343.3	394.2	313.6	402.9	321.4	356.
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	106 070.4	102 609.2	9 182.7	8 396.5	9 096.7	7 974.5	8 666.

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes								Nº
Nouveau-Brunswick:								
--	--	--	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	<u>Total</u>	2
Ontario:								
7.4	7.8	8.5	6.7	7.3	7.3	6.6	Pétrole brut et condensat	3
7.4	7.8	8.5	6.7	7.3	7.3	6.6	<u>Total</u>	4
Manitoba:								
46.1	48.0	47.0	45.6	45.5	45.5	47.1	Pétrole brut et condensat	5
46.1	48.0	47.0	45.6	45.5	45.5	47.1	<u>Total</u>	6
Saskatchewan:								
780.1 ^r	831.3 ^P	820.6 ^P	730.8 ^P	746.4 ^P	746.4 ^P	818.7 ^P	Pétrole brut et condensat	7
2.3 ^P	2.5 ^P	2.0 ^P	2.3 ^P	2.3 ^P	2.3 ^P	2.3 ^P	Pentanes plus	8
6.8 ^P	7.0 ^P	6.9 ^P	6.8 ^P	6.8 ^P	6.8 ^P	6.8 ^P	Propane	9
3.2 ^P	3.1 ^P	3.2 ^P	3.2 ^P	3.3 ^P	3.2 ^P	3.2 ^P	Butanes	10
792.2 ^r	843.9 ^r	832.7 ^P	743.1 ^P	758.7 ^P	758.7 ^P	831.0	<u>Total</u>	11
Alberta:								
127.1	6 202.2	6 074.6	5 448.9	6 034.4	6 034.4	5 822.1	Pétrole brut et condensat	12
425.9	441.9	462.1	443.4	512.5	512.5	544.5	Pentanes plus	13
382.4	400.7	414.7	392.1	456.1	456.1	497.7	Propane	14
238.1	253.3	262.4	235.8	279.1	279.1	300.6	Butanes	15
307.5	329.8	358.3	327.7	387.4	387.4	433.0	Ethane	16
481.0	7 627.9	7 572.1	6 847.9	7 669.5	7 669.5	7 597.9	<u>Total</u>	17
Colombie-Britannique:								
166.9	174.2	169.8	168.0	162.5	162.5	171.7	Pétrole brut et condensat	18
7.2	10.9	12.8	4.2	13.7	13.7	14.5	Pentanes plus	19
5.0	6.6	5.5	5.1	5.1	5.1	4.9	Propane	20
6.5	6.8	6.5	5.8	7.4	7.4	7.7	Butanes	21
185.6	198.5	194.6	183.1	188.7	188.7	198.8	<u>Total</u>	22
Territoires du Nord-Ouest:								
12.2	17.0	16.1	16.4	2.3	2.3	14.4	Pétrole brut et condensat	23
12.2	17.0	16.1	16.4	2.3	2.3	14.4	<u>Total</u>	24
Canada:								
139.8	7 280.5	7 136.6	6 416.4	6 998.4	6 998.4	6 880.6	Pétrole brut et condensat	25
435.1	455.3	476.9	449.9	528.5	528.5	561.3	Pentanes plus	26
394.2	414.3	427.1	404.0	468.0	468.0	509.4	Propane	27
247.9	263.2	272.1	244.8	289.7	289.7	311.5	Butanes	28
307.5	329.8	358.3	327.7	387.4	387.4	433.0	Ethane	29
524.5	8 743.1	8 671.0	7 842.8	8 672.0	8 672.0	8 695.8	<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1980

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						
					</	

(1) Includes 47.8 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 364.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Décembre 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
168.8	14.4	6 523.0	...	6 523.0	Pétrole brut	1
-	-	342.7	...	342.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
168.8	14.4	6 865.7	...	6 865.7	<u>Total</u>	4
2.9	-	14.9	...	14.9	Condensat	5
14.5	-	561.3	...	561.3	Pentanes plus	6
186.2	14.4	7 441.9	...	7 441.9	Prélèvement net	7
...	3 352.6(2)	3 352.6	Importations	8
186.2	14.4	7 441.9	3 352.6	10 794.5	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 846.3	1 846.3	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 161.9	1 384.2	2 546.1	Québec	11
-	-	2 800.2	122.1	2 922.3	Ontario	12
-	-	156.6	-	156.6	Manitoba	13
-	-	235.7	-	235.7	Saskatchewan	14
-	-	1 384.5	-	1 384.5	Alberta	15
169.8	-	858.1	-	858.1	Colombie-Britannique	16
-	13.6	13.6	-	13.6	Territoires du Nord-Ouest	17
169.8	13.6	6 610.6	3 352.6	9 963.2	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District:	
-	-	41.5	-	41.5	I	19
-	-	727.2	-	727.2	II	20
-	-	201.1	-	201.1	IV	21
3.2	-	1 076.5	-	76.5	V	22
3.2	-	1 046.3	-	1 046.3	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
92.1	9.2	620.0	-	620.0	Gisements et usines de traitement	24
17.4	-	5 871.1	58.4	5 929.5	Transporteurs	25
95.8	10.0	642.4	-	642.4	Fin d'exercice:	
19.6	-	5 677.2	58.4	5 735.6	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
5.9	0.8	- 180.5	-	- 180.5	Variations nettes	28
-	-	2.8	-	2.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1.2	-	- 1.2	-	- 1.2	Consommation des gisements et usines de traitement	30
8.5	-	- 36.1	-	- 36.1	Pertes et rectifications	31
86.2	14.4	7 441.9	3 352.6	10 794.5	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

) Incluant 47.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Incluant 364.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 (Preliminary)

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						
		thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
	Supply:					
	Domestic production:					
1	Crude oil	0.6	93.4	563.4	9 318.9	63 675.4
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	7 415.2
3	Less — Returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	0.6	93.4	563.4	9 318.9	71 090.6
5	Condensate	—	—	—	17.3	135.3
6	Pentanes plus	—	—	—	25.2	5 896.6
7	Net withdrawals	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5
8	Imports
9	<u>TOTAL SUPPLY</u>	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	26.3	1 564.3	14 573.4
12	Ontario	—	93.4	391.4	2 821.6	27 976.5
13	Manitoba	—	—	89.6	381.1	1 390.3
14	Saskatchewan	—	—	—	282.8	2 153.0
15	Alberta	—	—	—	—	16 182.7
16	British Columbia	—	—	—	—	7 465.3
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	93.4	507.3	5 049.8	69 741.2
	Exports to the United States:					
	Petroleum administration:					
	District:					
19	I	—	—	—	54.9	319.9
20	II	—	—	55.2	4 204.2	3 545.4
21	IV	—	—	—	—	2 530.7
22	V	—	—	—	—	1 154.8
23	<u>Total</u>	—	—	55.2	4 259.1	7 550.8
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	—	—	5.2	109.7	366.4
25	Transporters'	—	—	3.7	586.9	4 838.8
	Closing:					
26	Field and plant	—	—	5.5	166.7	364.4
27	Transporters'	—	—	6.2	586.0	5 065.4
28	Net changes	—	—	2.8	56.1	224.6
29	Deliveries to other purchasers	0.6	—	—	—	11.0
30	Field and plant use	—	—	—	—	—
31	Losses and adjustments	—	—	— 1.9	— 3.6	— 405.1
32	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	0.6	93.4	563.4	9 361.4	77 122.5

(1) Includes 549.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 5 233.5 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1980 (Préliminaire)

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
Thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
993.1	161.5	75 806.3	...	75 806.3	Pétrole brut	1
—	—	7 415.2	...	7 415.2	Pétrole brut synthétique	2
—	1.1	1.1	...	1.1	Moins — Repris pour l'injection	3
993.1	160.4	83 220.4	...	83 220.4	<u>Total</u>	4
36.0	—	188.6	...	188.6	Condensat	5
133.6	—	6 055.4	...	6 055.4	Pentanes plus	6
162.7	160.4	89 464.4	...	89 464.4	Prélèvement net	7
...	32 229.9(2)	32 229.9	Importations	8
162.7	160.4	89 464.4	32 229.9	121 694.3	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u>	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	16 086.9	16 086.9	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	16 164.0	12 805.1	28 969.1	Québec	11
—	—	31 282.9	3 272.6	34 555.5	Ontario	12
—	—	1 861.0	—	1 861.0	Manitoba	13
—	—	2 435.8	65.3	2 501.1	Saskatchewan	14
—	—	16 182.7	—	16 182.7	Alberta	15
082.7	—	9 548.0	—	9 548.0	Colombie-Britannique	16
—	158.3	158.3	—	158.3	Territoires du Nord-Ouest	17
082.7	158.3	77 632.7	32 229.9	109 862.8	<u>Total</u>	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
District:						
—	—	374.8	—	374.8	I	19
—	—	7 804.8	—	7 804.8	II	20
—	—	2 530.7	—	2 530.7	IV	21
74.0	—	1 228.8	—	1 228.8	V	22
74.0	—	11 939.1	—	11 939.1	<u>Total</u>	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17.3	9.4	508.0	—	508.0	Gisements et usines de traitement	24
142.7	—	5 571.9	58.4	5 630.5	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
95.8	10.0	642.4	—	642.4	Gisements et usines de traitement	26
19.6	—	5 677.2	58.4	5 735.6	Transporteurs	27
44.6	0.6	239.5	—	239.5	Variations nettes	28
—	—	11.6	—	11.6	Livraisons à d'autres acheteurs Consommation des gisements et usines de traitement	29 30
— 9.2	—	— 9.2	—	— 9.2		
59.8	1.5	— 349.3	—	— 349.3	Pertes et rectifications	31
162.7	160.4	89 464.4	32 229.9	121 694.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	32

) Incluant 549.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Incluant 5 233.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, December 1980

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
						</

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Décembre 1980

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
094.8(1)	5.3	10 173.9	...	10 173.9	Production originale brute	1
6.2	4.6	119.0	...	119.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
088.6	0.7	10 054.9	...	10 054.9	Production originale nette	3
2.6	-	1 056.9	...	1 056.9	Moins - Gaz injecté et stocké	4
086.0	0.7	8 998.0	...	8 998.0	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
22.4	-	76.0	...	76.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	154.0	...	154.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
101.2	-	1 147.7	...	1 147.7	Pertes en cours de traitement	8a
64.4	-	481.3	...	481.3	Autres emplois et utilisations	8b
20.4	-	317.2	...	317.2	Rectifications	9
918.2	0.7	7 532.2	...	7 532.2	Livraisons de gaz marchand	10
086.0	0.7	8 998.0	...	8 998.0	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
16.6	0.7	1 097.7	...	1 097.7	Arrivages de gaz marchand:	12
001.6	-	6 434.5	...	6 434.5	Gisements	12a
					Usines	12b
018.2	0.7	7 532.2	...	7 532.2	<u>Total</u>	13
7.0	-	1 057.9	...	1 057.9	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	-	0.6	0.6	Importations	15
-	-	24.2	47.0	71.2	Autres arrivages(2)	16
25.2	0.7	8 614.3	47.6	8 661.9	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	18
-	-	340.8	-	340.8	Québec	19
-	-	2 181.2	-	2 181.2	Ontario	20
-	-	228.9	-	228.9	Manitoba	21
-	-	366.3	-	366.3	Saskatchewan	22
-	-	1 452.5	0.6	1 453.1	Alberta	23
30.7	-	4 344.4	-	4 344.4	Colombie-Britannique	24
-	0.7	0.7	-	0.7	Territoires du Nord-Ouest	25
30.7	0.7	5 038.7	0.6	5 039.3	<u>Total des ventes</u>	26
15.5	-	7 413.7	-	7 413.7	Exportations	27
-	-	334.2	47.0	381.2	Autres livraisons(2,3)	28
-	-	57.6	-	57.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
5.8	-	24.4	-	24.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
2.3	-	228.8	-	228.8	Gaz consommé dans les réseaux	31
0.9	-	784.8	-	784.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
15.2	0.7	8 614.3	47.6	8 661.9	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, (1980 Preliminary)

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C				
Supply:					
1 Gross new production	2.4	—	363.1	1 738.2	88 743.0
2 Less — Field flared and waste	—	—	—	181.8	1 218.3
3 Net new production	2.4	—	363.1	1 556.4	87 524.7
4 Less — Injected and stored	—	—	—	—	1 846.4
5 <u>NET WITHDRAWALS</u>	2.4	—	363.1	1 556.4	75 678.3
Disposition:					
6 Field disposition and uses	—	—	—	163.7	501.0
7 Gathering system disposition and uses	—	—	—	27.8	662.6
8 Processing plant disposition and uses:					
8a Processing shrinkage	—	—	—	36.5	11 310.7
8b Other disposition and uses	—	—	—	58.8	4 114.5
9 Adjustment	—	—	—	— 136.6	— 1 224.3
10 Deliveries of marketable gas	2.4	—	363.1	1 406.2	60 313.8
11 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	2.4	—	363.1	1 556.4	75 678.3
B. GAS UTILITIES:					
Supply:					
12 Receipts of marketable gas:					
12a Fields	2.4	—	363.1	1 175.6	7 626.3
12b Plants	—	—	—	230.6	52 687.5
13 <u>Total</u>	2.4	—	363.1	1 406.2	60 313.8
14 Receipts from distributor storage	—	—	—	312.1	4 516.6
15 Imports	...	—
16 Other receipts(2)	—	—	189.8	—	70.8
17 <u>TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS</u>	2.4	—	552.9	1 718.3	64 901.2
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	2.4	—	—	—	—
19 Quebec	—	—	—	—	2 921.1
20 Ontario	—	—	422.3	—	18 219.3
21 Manitoba	—	—	—	—	1 782.9
22 Saskatchewan	—	—	—	1 170.1	1 591.2
23 Alberta	—	—	—	—	12 824.2
24 British Columbia	—	—	—	—	269.5
25 Northwest Territories	—	—	—	—	—
26 <u>Total sales</u>	2.4	—	422.3	1 170.1	37 608.2
27 Exports	—	—	—	—	19 395.1
28 Other deliveries(2,3)	—	—	119.4	—	1 752.9
29 Deliveries to distributor storage	—	—	—	368.6	4 055.8
30 Line pack fluctuation	—	—	—	2.0	9.1
31 Pipeline fuel	—	—	3.5	25.9	1 682.0
32 Pipeline losses, etc.	—	—	7.7	151.7	398.1
33 <u>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</u>	2.4	—	552.9	1 718.3	64 901.2

See footnote(s) at end of Table 6.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, (1980 Préliminaire)

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
					Approvisionnement:	
9 373.6	50.8	100 271.1	...	100 271.1	Production originale brute	1
84.6	42.4	1 527.0	...	1 527.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9 289.0	8.4	98 744.0	...	98 744.0	Production originale nette	3
29.3	-	11 875.7	...	11 875.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
9 259.7	8.4	86 868.3	...	86 868.3	<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
201.0	-	865.7	...	865.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
2.2	-	692.6	...	692.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
808.3	-	12 155.5	...	12 155.5	Pertes en cours de traitement	8a
675.0	-	4 848.3	...	4 848.3	Autres emplois et utilisations	8b
- 167.6	-	- 1 528.5	...	- 1 528.5	Rectifications	9
7 740.8	8.4	69 834.7	...	69 834.7	Livraisons de gaz marchand	10
9 259.7	8.4	86 868.3	...	86 868.3	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
					B. DISTRIBUTION DE GAZ:	
					Approvisionnement:	
186.0	8.4	9 361.8	...	9 361.8	Arrivages de gaz marchand:	12
7 554.8	-	60 472.9	...	60 472.9	Gisements	12a
					Usines	12b
7 740.8	8.4	69 834.7	...	69 834.7	<u>Total</u>	13
23.8	-	4 852.5	...	4 852.5	Déstockage par les distributeurs	14
...	3.1	3.1	Importations	15
1.4	-	262.0	423.3	685.3	Autres arrivages(2)	16
7 766.0	8.4	74 949.2	426.4	75 375.6	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	2.4	-	2.4	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 921.1	-	2 921.1	Québec	19
-	-	18 641.6	-	18 641.6	Ontario	20
-	-	1 782.9	-	1 782.9	Manitoba	21
-	-	2 761.3	-	2 761.7	Saskatchewan	22
-	-	12 824.2	3.1	12 827.3	Alberta	23
4 057.8	-	4 327.3	-	4 327.3	Colombie-Britannique	24
-	8.4	8.4	-	8.4	Territoires du Nord-Ouest	25
4 057.8	8.4	43 269.2	3.1	43 272.3	<u>Total des ventes</u>	26
3 164.8	-	22 559.8	-	22 559.9	Exportations	27
-	-	1 872.3	423.3	2 295.6	Autres livraisons(2,3)	28
16.7	-	4 441.1	-	4 441.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
4.4	-	15.5	-	15.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
329.7	-	2 041.1	-	2 041.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
192.6	-	750.1	-	750.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
7 766.0	8.4	74 949.2	426.4	75 375.6	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

voir note(s) à la fin du tableau 6.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	—	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2	—	23.7	144.9 ^P	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0 ^P
March - Mars	0.2	—	24.6	150.0 ^P	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1 ^P
April - Avril	0.2	—	27.1	140.0 ^P	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2 ^P
May - Mai	0.2	—	26.7	125.0 ^P	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0 ^P
June - Juin	0.2	—	24.4	98.8 ^P	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1 ^P
July - Juillet	0.2	—	31.5	90.5 ^P	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0 ^P
August - Août	0.2	—	34.8	81.2 ^P	5 562.6	371.2	0.6	6 050.6 ^P
September - Septembre	0.2	—	35.1	81.7 ^P	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8 ^P
October - Octobre	0.2	—	38.3	133.1 ^P	7 233.1	602.0	49.4	8 056.1 ^P
November - Novembre	0.2	—	35.3	183.5 ^P	7 757.5	913.7	48.3	8 938.5 ^P
December - Décembre	0.2	—	35.6	170.6 ^P	8 759.2	1 042.6	46.7	10 054.9 ^P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.4	—	363.1	1 556.4	86 485.1	8 848.0	447.0	97 702.0
December - 1979 - Décembre	0.2	—	26.1	165.3 ^P	8 691.5	1 209.9	54.2	10 147.2 ^P

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	— P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	— P	472 976	16 592	489 568 ^P
March - Mars	— P	523 964	16 396	540 360 ^P
April - Avril	— P	467 653	10 423	478 076 ^P
May - Mai	— P	469 926	10 263	480 192 ^P
June - Juin	— P	393 000	8 769	401 769 ^P
July - Juillet	— P	457 121	7 439	464 560 ^P
August - Août	— P	478 965	6 334	485 299 ^P
September - Septembre	— P	435 554	5 510	441 064 ^P
October - Octobre	— P	487 710	11 527	499 237 ^P
November - Novembre	— P	468 346	21 142	489 488 ^P
December - Décembre	— P	523 000	35 607	558 607 ^P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	— P	5 723 047	167 970	5 891 017
December - 1979 - Décembre	— P	533 738	17 010	550 748

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1980

TABEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, Décembre 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8 ^P	497.7	4.9	509.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.6	-	1.6
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	6.8 ^P	496.1	4.9	507.8
Butane:				
Production	3.2 ^P	300.6	7.7	311.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	3.2 ^P	300.6	7.7	311.5
Ethane - Ethane:				
Production	...	433.0	...	433.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
<u>NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET</u>	...	433.0	...	433.0
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	- ^P	523 000	35 607	558 607

) Includes the Yukon production of 46.0 thousand cubic metres and 46.0 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

) Comprend la production du Yukon de 46.0 milliers de mètres cubes et 46.0 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires de Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des Etats-Unis en admission temporaire au Canada.

) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

) Includes 186.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

) Comprend 186.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

) Includes 1.9 million cubic metres of reprocessing plant flared and 38.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

January 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1981

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Sector

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

January 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

June 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Juin 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

INTRODUCTION

JANUARY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1981 amounted to 7 428 300 cubic metres or 239 623 cubic metres per day, a decrease of 6.2% or 15 865 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1981 is as follows: 6.37 million cubic metres (85.6%) were sent to Canadian refineries and 0.92 million cubic metres (12.4%) were exported. The 2.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.96 million cubic metres, or 95 484 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.0% to 9 733.8 million cubic metres from 10 466.7 million cubic metres in January 1980.

The disposition of natural gas for January 1981 is as follows: -2.1 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 567.4 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 313.9 million cubic metres were exported; 5 405.7 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 448.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JANVIER

En janvier 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 428 300 mètres cubes ou 239 623 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1980, une diminution de 6.2% ou de 15 865 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1981 se répartit de la manière suivante: 6.37 millions de mètres cubes (85.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.92 millions de mètres cubes (12.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.0% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.96 millions de mètres cubes ou 95 484 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.0%, passant à 9 733.8 millions de mètres cubes de 10 466.7 millions de mètres cubes en janvier 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -2.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 567.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 313.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 405.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 448.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--		
2	<u>Total</u>	--	--	--	--		
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	16.1	15.7	8.5	7.2		
4	<u>Total</u>	16.1	15.7	8.5	7.2		
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	95.0	89.7	47.3	42.4		
6	<u>Total</u>	95.0	89.7	47.3	42.4		
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	1 601.1	1 329.0	763.5	565.5P		
8	Pentanes plus	3.8	4.0	2.0	2.0P		
9	Propane	12.3	12.7	6.5	6.2P		
10	Butanes	5.6	5.8	3.0	2.8P		
11	<u>Total</u>	1 622.8	1 351.5	775.0	776.5		
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	12 058.1	11 113.9	5 840.4	5 273.5		
13	Pentanes plus	1 091.8	1 036.4	548.6	487.8		
14	Propane	950.2	939.7	494.6	445.1		
15	Butanes	583.9	559.1	295.0	264.1		
16	Ethane	707.8	811.3	436.2	375.1		
17	<u>Total</u>	15 391.8	14 460.4	7 614.8	6 845.6		
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	335.0	366.4	181.3	185.1P		
19	Pentanes plus	31.3	30.6	15.2	15.4P		
20	Propane	14.7	11.7	5.8	5.9P		
21	Butanes	16.4	16.0	8.1	7.9P		
22	<u>Total</u>	397.4	424.7	210.4	214.3		
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	36.8	39.7	21.5	18.2		
24	<u>Total</u>	36.8	39.7	21.5	18.2		
Canada:							
25	Crude oil and condensate	14 142.1	12 954.4	6 862.5	6 091.9		
26	Pentanes plus	1 126.9	1 071.0	565.8	505.2		
27	Propane	977.2	964.1	506.9	457.2		
28	Butanes	605.9	580.9	306.1	274.8		
29	Ethane	707.8	811.3	436.2	375.1		
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	17 559.9	16 381.7	8 677.5	7 704.2		

une	July	August	September	October	November	December
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

		No
	Nouveau-Brunswick:	
	Pétrole brut et condensat	1
	<u>Total</u>	2
	Ontario:	
	Pétrole brut et condensat	3
	<u>Total</u>	4
	Manitoba:	
	Pétrole brut et condensat	5
	<u>Total</u>	6
	Saskatchewan:	
	Pétrole brut et condensat	7
	Pentanes plus	8
	Propane	9
	Butanes	10
	<u>Total</u>	11
	Alberta:	
	Pétrole brut et condensat	12
	Pentanes plus	13
	Propane	14
	Butanes	15
	Ethane	16
	<u>Total</u>	17
	Colombie-Britannique:	
	Pétrole brut et condensat	18
	Pentanes plus	19
	Propane	20
	Butanes	21
	<u>Total</u>	22
	Territoires du Nord-Ouest:	
	Pétrole brut et condensat	23
	<u>Total</u>	24
	Canada:	
	Pétrole brut et condensat	25
	Pentanes plus	26
	Propane	27
	Butanes	28
	Ethane	29
	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.5	47.3	762.1	5 495.5(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	335.4
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	8.5	47.3	762.1	5 830.9
5 Condensate	-	-	-	1.4	9.5
6 Pentanes plus	-	-	-	2.0	548.6
7 Net withdrawals	--	8.5	47.3	765.5	6 389.0
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.5	47.3	765.5	6 389.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	2.7	172.6	1 040.8
12 Ontario	-	8.5	9.8	177.4	2 442.9
13 Manitoba	-	-	30.3	36.6	88.3
14 Saskatchewan	-	-	-	0.4	208.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 240.7
16 British Columbia	-	-	-	-	709.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	8.5	42.8	387.0	5 731.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration District:					
19 I	-	-	-	-	12.1
20 II	-	-	5.3	320.2	269.6
21 IV	-	-	-	-	220.1
22 V	-	-	-	-	85.6
23 <u>Total</u>	-	-	5.3	320.2	587.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.5	166.7	364.4
25 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
Closing:					
26 Field and plant	--	-	4.7	173.0	362.5
27 Transporters'	-	-	6.3	637.3	5 196.9
28 Net Changes	-	-	- 0.7	57.6	129.6
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.2
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 0.1	0.7	- 60.4
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.5	47.3	765.5	6 389.0

(1) Includes 43.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 431.8 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1981

British Columbia	Northwest Territoires	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
178.3	21.8	6 513.5	...	6 513.5	Pétrole brut	1
-	-	335.4	...	335.4	Pétrole brut synthétique	2
-	0.3	0.3	...	0.3	Moins - Repris pour l'injection	3
178.3	21.5	6 848.6	...	6 848.6	Total	4
3.0	-	13.9	...	13.9	Condensat	5
15.2	-	565.8	...	565.8	Pentanes plus	6
196.5	21.5	7 428.3	...	7 428.3	Prélèvement net	7
...	2 955.5(2)	2 955.5	Importations	8
196.5	21.5	7 428.3	2 955.5	10 383.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 408.5	1 408.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 216.1	1 399.2	2 615.3	Québec	11
-	-	2 638.6	147.8	2 786.4	Ontario	12
-	-	155.2	-	155.2	Manitoba	13
-	-	209.3	-	209.3	Saskatchewan	14
-	-	1 240.7	-	1 240.7	Alberta	15
183.8	-	893.4	-	893.4	Colombie-Britannique	16
-	15.1	15.1	-	15.1	Territoires du Nord-Ouest	17
183.8	15.1	6 368.4	2 955.5	9 323.9	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	12.1	-	12.1	I	19
-	-	595.1	-	595.1	II	20
-	-	220.1	-	220.1	IV	21
5.8	-	91.4	-	91.4	V	22
5.8	-	918.7	-	918.7	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
95.8	10.0	642.4	-	642.4	Gisements et usines de traitement	24
19.6	-	5 677.2	58.4	5 735.6	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
92.7	16.4	649.3	-	649.3	Gisements et usines de traitement	26
18.5	-	5 859.0	58.4	5 917.4	Transporteurs	27
- 4.2	6.4	188.7	-	188.7	Variations nettes	28
-	-	1.2	-	1.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Consommation des gisements et usines de traitement	30
11.5	-	- 48.3	-	- 48.3	Pertes et rectifications	31
196.5	21.5	7 428.3	2 955.5	10 383.8	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 43.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 431.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1981

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	30.3	187.6	8 605.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	15.0	108.0
3 Net new production	0.2	-	30.3	172.6	8 497.3
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 101.6
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	30.3	172.6	7 395.7
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	22.0	33.0
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.3	86.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.8	1 036.6
9 Other disposition and uses	-	-	-	6.2	378.8
10 Adjustment	-	-	-	19.0	- 164.4
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	30.3	118.3	6 025.1
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	30.3	172.6	7 395.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	30.3	96.3	828.9
14 Plants	-	-	-	22.0	5 196.2
15 Total	0.2	-	30.3	118.3	6 025.1
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	52.9	1 135.9
17 Imports
18 Other receipts(2)	-	-	21.1	-	1.4
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	51.4	171.2	7 162.4
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Quebec	-	-	-	-	359.1
22 Ontario	-	-	33.4	-	2 562.8
23 Manitoba	-	-	-	-	265.9
24 Saskatchewan	-	-	-	189.3	173.2
25 Alberta	-	-	-	-	1 350.5
26 British Columbia	-	-	-	-	27.2
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.2	-	33.4	189.3	4 738.7
29 Exports	-	-	-	-	1 912.8
30 Other deliveries(2,3)	-	-	15.0	-	270.2
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	8.2	74.5
32 Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	6.0
33 Pipeline fuel	-	-	0.9	5.7	197.6
34 Pipeline losses, etc.	-	-	2.1	- 32.4	- 37.4
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	51.4	171.2	7 162.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					NO	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
1 040.4(1)	6.3	9 870.1	...	9 870.1	Approvisionnement:	
7.6	5.7	136.3	...	136.3	Production originale brute	1
1 032.8	0.6	9 733.8	...	9 733.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.7	-	1 104.3	...	1 104.3	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 030.1	0.6	8 629.5	...	8 629.5	PRÉLÈVEMENT NET	5
32.6	-	87.6	...	87.6	Utilisation:	
0.4	-	90.3	...	90.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
92.1	-	1 132.5	...	1 132.5	Pertes en cours de traitement	8
52.4	-	437.4	...	437.4	Autres emplois et utilisations	9
- 34.6	-	- 180.0	...	- 180.0	Rectifications	10
887.2	0.6	7 061.7	...	7 061.7	Livraisons de gaz marchand	11
1 030.1	0.6	8 629.5	...	8 629.5	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
13.9	0.6	970.2	...	970.2	Approvisionnement:	
873.3	-	6 091.5	...	6 091.5	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
887.2	0.6	7 061.7	...	7 061.7	Total	15
0.3	-	1 189.1	...	1 189.1	Déstockage par les distributeurs	16
...	...	-	0.5	0.5	Importations	17
-	-	22.5	48.5	71.0	Autres arrivages(2)	18
887.5	0.6	8 273.3	49.0	8 322.3	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	359.1	-	359.1	Nouveau-Brunswick	20
-	-	2 596.2	-	2 596.2	Québec	21
-	-	265.9	-	265.9	Ontario	22
-	-	362.5	-	362.5	Manitoba	23
-	-	1 350.5	0.5	1 351.0	Saskatchewan	24
443.0	-	470.2	-	470.2	Alberta	25
-	0.6	0.6	-	0.6	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
443.0	0.6	5 405.2	0.5	5 405.7	Total des ventes	28
401.1	-	2 313.9	-	2 313.9	Exportations	29
-	-	285.2	48.5	333.7	Autres livraisons(2,3)	30
-	-	82.7	-	82.7	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	31
- 3.8	-	2.6	-	2.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
39.9	-	244.1	-	244.1	Gaz consommé dans les réseaux	33
7.3	-	- 60.4	-	- 60.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
887.5	0.6	8 273.3	49.0	8 322.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	996.1	37.3	9 733.8P
February - Février	0.2P	-	28.0P	170.0P	8 000.0P	960.0P	35.0P	9 193.2P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4	-	58.3	342.6	16 497.3	1 956.1	72.3	18 927.0
January - 1980 Total - Janvier	0.2	-	26.0	157.1	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588P
February - Février	..	500 000P	19 000P	519 000P
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	1 006 000	39 588	1 045 588
January - 1980 Total - Janvier	..	544 829	17 968	562 797

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.5P	494.6	5.8	506.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	2.1	...	2.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.5P	492.5	5.8	504.8
Butane:				
Production	3.0P	295.0	8.1	306.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0P	295.0	8.1	306.1
Ethane - Éthane:				
Production	...	436.2	...	436.2
Less - Moins				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	436.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	436.2	...	436.2
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	..	506 000	20 588	526 588P

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 36.7 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 36.7 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 186.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 186.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 38.8 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

February 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1981

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 995-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaaires
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 995-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

February 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

August 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Août 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1981	13

INTRODUCTION

FEBRUARY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1981 amounted to 6 703 600 cubic metres or 239 414 cubic metres per day, a decrease of 8.8% or 23 046 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1981 is as follows: 6.21 million cubic metres (92.6%) were sent to Canadian refineries and 0.89 million cubic metres (13.3%) were exported. The 5.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.97 million cubic metres, or 70 357 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 0.1% to 8 867.1 million cubic metres from 8 877.2 million cubic metres in February 1980.

The disposition of natural gas for February 1981 is as follows: 483.9 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 400.0 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 022.8 million cubic metres were exported; 4 709.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 250.5 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

FÉVRIER

En février 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 703 600 mètres cubes ou 239 414 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1980, une diminution de 8.8% ou de 23 046 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1981 se répartit de la manière suivante: 6.21 millions de mètres cubes (92.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.89 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 5.9% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.97 millions de mètres cubes ou 70 357 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 0.1%, passant à 8 867.1 millions de mètres cubes de 8 877.2 millions de mètres cubes en février 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 483.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 400.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 022.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 709.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 250.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.1	--	--	--	--	
2	<u>Total</u>	0.1	--	--	--	--	
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	24.7	24.2	8.5	7.2	8.5	
4	<u>Total</u>	24.7	24.2	8.5	7.2	8.5	
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	142.6	136.3	47.3	42.4	46.6	
6	<u>Total</u>	142.6	136.3	47.3	42.4	46.6	
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	2 412.8P	2 111.5P	763.5P	696.2P	651.8P	
8	Pentanes plus	5.8P	6.1P	2.0P	2.1P	2.0P	
9	Propane	18.9P	19.7P	6.5P	6.6P	6.6P	
10	Butanes	8.7P	9.2P	3.0P	3.1P	3.1P	
11	<u>Total</u>	2 446.2P	2 146.5P	775.0P	708.0P	663.5P	
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	18 332.7	16 511.4	5,840.4	5 273.7 ^r	5 397.3	
13	Pentanes plus	1 630.7	1 528.7	548.6	487.8	492.3	
14	Propane	1 433.6	1 407.7	492.5 ^r	443.6 ^r	471.6	
15	Butanes	875.4	844.3	295.0	264.1	285.2	
16	Ethane	1 110.7	1 221.7	436.2	375.1	410.4	
17	<u>Total</u>	23 383.1	21 513.8	7 612.7 ^r	6 844.3 ^r	7 056.8	
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	505.8	531.2	181.3	163.6 ^r	186.3	
19	Pentanes plus	46.7	35.1	15.2	12.7 ^r	7.2	
20	Propane	22.9	13.8	5.8	3.6 ^r	4.4	
21	Butanes	27.4	20.2	8.1	7.0 ^r	5.1	
22	<u>Total</u>	602.8	600.3	210.4	186.9 ^r	203.0	
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	57.0	57.5	21.5	17.9 ^r	18.1	
24	<u>Total</u>	57.0	57.5	21.5	17.9 ^r	18.1	
Canada:							
25	Crude oil and condensate	21 475.7	19 372.1	6 862.5	6 201.0 ^r	6 308.6	
26	Pentanes plus	1 683.2	1 569.9	565.8	502.6 ^r	501.5	
27	Propane	1 475.4	1 441.2	504.8 ^r	453.8 ^r	482.6	
28	Butanes	911.5	873.7	306.1	274.2 ^r	293.4	
29	Ethane	1 110.7	1 221.7	436.2	375.1	410.4	
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	26 656.5	24 478.6	8 675.4 ^r	7 806.7 ^r	7 996.5	

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Nouveau-Brunswick:						
Pétrole brut et condensat						1
<u>Total</u>						2
Ontario:						
Pétrole brut et condensat						3
<u>Total</u>						4
Manitoba:						
Pétrole brut et condensat						5
<u>Total</u>						6
Saskatchewan:						
Pétrole brut et condensat						7
Pentanes plus						8
Propane						9
Butanes						10
<u>Total</u>						11
Alberta:						
Pétrole brut et condensat						12
Pentanes plus						13
Propane						14
Butanes						15
Ethane						16
<u>Total</u>						17
Colombie-Britannique:						
Pétrole brut et condensat						18
Pentanes plus						19
Propane						20
Butanes						21
<u>Total</u>						22
Territoires du Nord-Ouest:						
Pétrole brut et condensat						23
<u>Total</u>						24
Canada:						
Pétrole brut et condensat						25
Pentanes plus						26
Propane						27
Butanes						28
Ethane						29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES						30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1981

No.		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
Supply:						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	7.2	42.4	694.8	4 935.0(1)
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	330.0
3	Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4	Total	--	7.2	42.4	694.8	5 265.0
5	Condensate	-	-	-	1.4	8.7
6	Pentanes plus	-	-	-	2.1	487.8
7	Net withdrawals	--	7.2	42.4	698.3	5 761.5
8	Imports
9	TOTAL SUPPLY	--	7.2	42.4	698.3	5 761.5
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	9.4	140.5	987.9
12	Ontario	-	7.2	26.8	269.3	2 503.1
13	Manitoba	-	-	-	34.2	78.8
14	Saskatchewan	-	-	-	0.2	180.8
15	Alberta	-	-	-	-	1 158.8
16	British Columbia	-	-	-	-	649.2
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	Total	-	7.2	36.2	444.2	5 558.6
Exports to the United States:						
Petroleum administration district:						
19	I	-	-	-	-	11.4
20	II	-	-	4.6	346.0	276.2
21	IV	-	-	-	-	155.2
22	V	-	-	-	-	96.6
23	Total	-	-	4.6	346.0	539.4
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	--	-	4.7	173.0	362.5
25	Transporters'	-	-	6.3	637.3	5 196.9
Closing:						
26	Field and plant	--	-	5.3	159.3	354.0
27	Transporters'	-	-	6.3	561.8	4 897.9
28	Net Changes	-	-	0.6	- 89.2	- 307.5
29	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	2.1
30	Field and plant use	-	-	-	-	-
31	Losses and adjustments	-	-	1.0	- 2.7	- 31.1
32	TOTAL DISPOSITION	--	7.2	42.4	698.3	5 761.5

(1) Includes 44.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 292.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
160.9	18.2	5 858.5	...	5 858.5	Pétrole brut	1
-	-	330.0	...	330.0	Pétrole brut synthétique	2
-	0.3	0.3	...	0.3	Moins - Repris pour l'injection	3
160.9	17.9	6 188.2	...	6 188.2	Total	4
2.7	-	12.8	...	12.8	Condensat	5
12.7	-	502.6	...	502.6	Pentanes plus	6
176.3	17.9	6 703.6	...	6 703.6	Prélèvement net	7
...	1 965.7(2)	1 965.7	Importations	8
176.3	17.9	6 703.6	1 965.7	8 669.3	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	720.5	720.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 137.8	1 170.5	2 308.3	Québec	11
-	-	2 806.4	74.7	2 881.1	Ontario	12
-	-	113.0	-	113.0	Manitoba	13
-	-	181.0	-	181.0	Saskatchewan	14
-	-	1 158.8	-	1 158.8	Alberta	15
145.7	-	794.9	-	794.9	Colombie-Britannique	16
-	13.5	13.5	-	13.5	Territoires du Nord-Ouest	17
145.7	13.5	6 205.4	1 965.7	8 171.1	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	11.4	-	11.4	I	19
-	-	626.8	-	626.8	II	20
-	-	155.2	-	155.2	IV	21
3.5	-	100.1	-	100.1	V	22
3.5	-	893.5	-	893.5	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
92.7	16.4	649.3	-	649.3	Gisements et usines de traitement	24
18.5	-	5 859.0	58.4	5 917.4	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
92.9	21.4	632.9	-	632.9	Gisements et usines de traitement	26
47.1	-	5 513.1	58.4	5 571.5	Transporteurs	27
28.8	5.0	- 362.3	-	- 362.3	Variations nettes	28
					Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 1.3	- 0.6	- 34.7	-	- 34.7	Pertes et rectifications	31
176.3	17.9	6 703.6	1 965.7	8 669.3	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 44.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 292.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.						
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	27.6	162.7	7 764.8
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	13.7	104.4
3	Net new production	0.2	-	27.6	149.0	7 660.4
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 018.6
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	27.6	149.0	6 641.8
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	20.0	26.8
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.0	70.7
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.4	926.2
9	Other disposition and uses	-	-	-	5.5	333.4
10	Adjustment	-	-	-	14.8	- 199.5
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	27.6	102.3	5 484.2
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	27.6	149.0	6 641.8
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	27.6	84.2	797.6
14	Plants	-	-	-	18.1	4 686.6
15	Total	0.2	-	27.6	102.3	5 484.2
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	44.9	593.2
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	19.8	-	1.1
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.4	147.2	6 078.5
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	290.6
22	Ontario	-	-	33.7	-	2 217.1
23	Manitoba	-	-	-	-	227.0
24	Saskatchewan	-	-	-	125.4	154.2
25	Alberta	-	-	-	-	1 215.7
26	British Columbia	-	-	-	-	28.0
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	33.7	125.4	4 132.6
29	Exports	-	-	-	-	1 654.4
30	Other deliveries(2,3)	-	-	12.0	-	231.5
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	0.6	103.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.4	2.7
33	Pipeline fuel	-	-	0.6	5.0	177.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	1.1	16.6	- 223.4
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.4	147.2	6 078.5

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement:	
036.8(1)	5.7	8 997.8	...	8 997.8	Production originale brute	1
7.7	4.9	130.7	...	130.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
029.1	0.8	8 867.1	...	8 867.1	Production originale nette	3
2.6	-	1 021.2	...	1 021.2	Moins - Gaz injecté et stocké	4
026.5	0.8	7 845.9	...	7 845.9	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
44.2	-	91.0	...	91.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	73.9	...	73.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
105.9	-	1 035.5	...	1 035.5	Pertes en cours de traitement	8
49.8	-	388.7	...	388.9	Autres emplois et utilisations	9
- 4.6	-	- 189.3	...	- 189.3	Rectifications	10
831.0	0.8	6 446.1	...	6 446.1	Livraisons de gaz marchand	11
026.5	0.8	7 845.9	...	7 845.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
15.7	0.8	926.1	...	926.1	Gisements	13
815.3	-	5 520.0	...	5 520.0	Usines	14
831.0	0.8	6 446.1	...	6 446.1	Total	15
3.1	-	641.2	...	641.2	Déstockage par les distributeurs	16
...	0.4	0.4	Importations	17
-	-	20.9	24.9	45.8	Autres arrivages(2)	18
834.1	0.8	7 108.2	25.3	7 133.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	20
-	-	290.6	-	290.6	Québec	21
-	-	2 250.8	-	2 250.8	Ontario	22
-	-	227.0	-	227.0	Manitoba	23
-	-	279.6	-	279.6	Saskatchewan	24
-	-	1 215.7	0.4	1 216.1	Alberta	25
416.8	-	444.8	-	444.8	Colombie-Britannique	26
-	0.8	0.8	-	0.8	Territoires du Nord-Ouest	27
416.8	0.8	4 709.5	0.4	4 709.9	Total des ventes	28
368.4	-	2 022.8	-	2 022.8	Exportations	29
-	-	243.5	24.9	268.4	Autres livraisons(2,3)	30
-	-	103.9	-	103.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	31
4.2	-	6.5	-	6.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
38.5	-	221.5	-	221.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
6.2	-	- 199.5	-	- 199.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
834.1	0.8	7 108.2	25.3	7 133.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
milions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8 [±]	37.3	9 774.5 [±]
February - Février	0.2	-	27.6 [±]	149.0P	7 660.4 [±]	991.2 [±]	38.7 [±]	8 867.1 [±]
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6	-	90.2P	458.5P	24 106.8P	2 762.6P	118.5P	27 537.2P
FEBRUARY 1980 - TOTAL - FÉVRIER 1980	0.2	-	23.7	144.9	7 560.6	1 101.9	50.7	8 882.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	506 000	20 588	526 588
February - Février	-	457 000 [±]	28 540 [±]	485 540 [±]
March - Mars	-	486 000	29 858	515 858
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 449 000	79 986P	1 527 986P
FEBRUARY 1980 - TOTAL - FÉVRIER 1980	-	472 976	16 592	489 568

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.6	445.1	3.6	455.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.5	-	1.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.6	443.6	3.6	453.8
Butane:				
Production	3.1	264.1	7.0	274.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	264.1	7.0	274.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	375.1	...	375.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	375.1	...	375.1
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	457 000	28 540	485 540

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 37.9 thousand cubic metres produced from the **Pointed Mountain** field located in the Northwest Territories.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 37.9 milliers de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 161.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 161.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 35.7 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 35.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.



Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

March 1981

Mars 1981

DEPOSITARY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Goods and Services Producing Industries
Section,
Prices Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V5 (telephone: 995-5738) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section des industries de biens et de services,
Division des prix,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V5 (téléphone: 995-5738) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

March 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

August 1981
5-3301-515

Price: Canada,
Other Countries,

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Août 1981
5-3301-515

Prix: Canada,
Autres pays,

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	3
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, March 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	3
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1981	13

INTRODUCTION

MARCH

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1981 amounted to 6 810 100 cubic metres or 219 681 cubic metres per day, a decrease of 13.5% or 34 235 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1981 is as follows: 5.98 million cubic metres (87.8%) were sent to Canadian refineries and 0.88 million cubic metres (12.9%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.34 million cubic metres, or 75 625 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.1% to 8 895.6 million cubic metres from 9 280.0 million cubic metres in March 1980.

The disposition of natural gas for March 1981 is as follows: 717.5 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 445.3 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 934.6 million cubic metres were exported; 4 429.8 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 368.4 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS

En mars 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 810 100 mètres cubes ou 219 681 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1980, une diminution de 13.5% ou de 34 235 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1981 se répartit de la manière suivante: 5.98 millions de mètres cubes (87.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.88 millions de mètres cubes (12.9%) destinés à l'exportation. La différence de 0.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.34 millions de mètres cubes ou 75 625 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.1%, passant à 8 895.6 millions de mètres cubes de 9 280.0 millions de mètres cubes en mars 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 717.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 445.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 934.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 429.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 368.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	32.9	31.9	8.5	7.2	8.5	7.7
4	<u>Total</u>	32.9	31.9	8.5	7.2	8.5	7.7
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	189.2	180.7	47.3	42.4	46.6	44.4
6	<u>Total</u>	189.2	180.7	47.3	42.4	46.6	44.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	3 117.3	2 652.0	763.5P	696.2P	651.8P	540.5P
8	Pentanes plus	7.5	7.9	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P
9	Propane	25.3	26.0	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P
10	Butanes	11.7	12.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P
11	<u>Total</u>	3 161.8	2 698.0	775.0P	708.0P	663.5P	551.5P
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	23 900.6	22 052.6	5 840.4	5 273.7 ^r	5 397.3	5 541.2
13	Pentanes plus	2 086.1	2 005.5	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	1 853.9	1 878.0	492.5 ^r	443.6 ^r	471.6	470.3
15	Butanes	1 133.4	1 109.6	295.0	264.1	285.2	265.3
16	Ethane	1 432.1	1 556.5	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	30 406.1	28 602.2	7 612.7 ^r	6 844.3 ^r	7 056.8	7 088.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	667.5	686.6	181.3	163.6 ^r	186.3	155.4
19	Pentanes plus	57.2	44.2	15.2	12.7 ^r	7.2	9.1
20	Propane	30.4	18.4	5.8	3.6 ^r	4.4	4.6
21	Butanes	34.5	26.8	8.1	7.0 ^r	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	789.6	776.0	210.4	186.9 ^r	203.0	175.7
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	70.8	64.5	21.5	17.9 ^r	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	70.8	64.5	21.5	17.9 ^r	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	27 978.3	25 668.3	6 862.5	6 201.0 ^r	6 308.6	6 296.2
26	Pentanes plus	2 150.8	2 057.6	565.8	502.6 ^r	501.5	487.7
27	Propane	1 909.6	1 922.4	504.8 ^r	453.8 ^r	482.6	481.2
28	Butanes	1 179.6	1 148.5	306.1	274.2 ^r	293.4	274.8
29	Ethane	1 432.1	1 556.5	436.2	375.1	410.4	334.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	34 650.4	32 353.3	8 675.4 ^r	7 806.7 ^r	7 996.5	7 874.7

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								N°
							Nouveau-Brunswick:	
							Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
							Pétrole brut et condensat	3
							<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
							Pétrole brut et condensat	5
							<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
							Pétrole brut et condensat	7
							Pentanes plus	8
							Propane	9
							Butanes	10
							<u>Total</u>	11
							Alberta:	
							Pétrole brut et condensat	12
							Pentanes plus	13
							Propane	14
							Butanes	15
							Ethane	16
							<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
							Pétrole brut et condensat	18
							Pentanes plus	19
							Propane	20
							Butanes	21
							<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
							Pétrole brut et condensat	23
							<u>Total</u>	24
							Canada:	
							Pétrole brut et condensat	25
							Pentanes plus	26
							Propane	27
							Butanes	28
							Ethane	29
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.5	46.6	650.3	4 933.2(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	453.2
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	8.5	46.6	650.3	5 386.4
5 Condensate	-	-	-	1.5	10.9
6 Pentanes plus	-	-	-	2.0	492.3
7 Net withdrawals	--	8.5	46.6	653.8	5 889.6
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.5	46.6	653.8	5 889.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	10.4	131.4	819.9
12 Ontario	-	8.5	28.8	153.2	2 399.0
13 Manitoba	-	-	-	15.5	100.1
14 Saskatchewan	-	-	-	-	160.4
15 Alberta	-	-	-	-	1 286.2
16 British Columbia	-	-	-	-	638.7
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	8.5	39.2	300.1	5 404.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.2	376.0	262.7
21 IV	-	-	-	-	132.6
22 V	-	-	-	-	102.9
23 <u>Total</u>	-	-	4.2	376.0	498.2
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.3	159.3	354.0
25 Transporters'	-	-	6.3	561.8	4 897.9
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.0	193.0	367.3
27 Transporters'	-	-	9.3	508.1	4 977.1
28 Net Changes	-	-	3.7	- 20.0	92.5
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.8
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 0.5	- 2.3	- 107.2
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.5	46.6	653.8	5 889.6

(1) Includes 53.3 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 262.0 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
184.2	18.1	5 840.9	...	5 840.9	Pétrole brut	1
-	-	453.2	...	453.2	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
184.2	18.1	6 294.1	...	6 294.1	Total	4
2.1	-	14.5	...	14.5	Condensat	5
7.2	-	501.5	...	501.5	Pentanes plus	6
193.5	18.1	6 810.1	...	6 810.1	Prélèvement net	7
...	2 344.4(2)	2 344.4	Importations	8
193.5	18.1	6 810.1	2 344.4	9 154.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	1 008.6	1 008.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	961.7	1 264.7	2 226.4	Québec	11
-	-	2 589.5	71.1	2 660.6	Ontario	12
-	-	115.6	-	115.6	Manitoba	13
-	-	160.4	-	160.4	Saskatchewan	14
-	-	1 286.2	-	1 286.2	Alberta	15
215.4	-	854.1	-	854.1	Colombie-Britannique	16
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	17
215.4	15.4	5 982.9	2 344.4	8 327.3	Total	18
Exportations aux États-Unis:						
Petroleum Administration District:						
-	-	-	-	-	I	19
-	-	642.9	-	642.9	II	20
-	-	132.6	-	132.6	IV	21
4.7	-	107.6	-	107.6	V	22
4.7	-	883.1	-	883.1	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
92.9	21.4	632.9	-	632.9	Gisements et usines de traitement	24
47.1	-	5 513.1	58.4	5 571.5	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
89.0	24.1	679.4	-	679.4	Gisements et usines de traitement	26
37.5	-	5 532.0	58.4	5 590.4	Transporteurs	27
- 13.5	2.7	65.4	-	65.4	Variations nettes	28
-	-	1.8	-	1.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.6	-	- 0.6	-	- 0.6	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 12.5	-	- 122.5	-	- 122.5	Pertes et rectifications	31
193.5	18.1	6 810.1	2 344.4	9 154.5	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 53.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 262.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1981

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	32.3	152.3	8 052.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.4	103.6
3	Net new production	0.2	-	32.3	136.9	7 949.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 048.6
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	32.3	136.9	6 900.5
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	21.1	33.0
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	74.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.2	971.1
9	Other disposition and uses	-	-	-	5.7	350.4
10	Adjustment	-	-	-	- 10.3	- 173.0
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	32.3	114.7	5 644.9
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	32.3	136.9	6 900.5
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	32.3	95.2	825.1
14	Plants	-	-	-	19.5	4 819.8
15	Total	0.2	-	32.3	114.7	5 644.9
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	12.2	438.0
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	21.4	-	1.9
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	53.7	126.9	6 084.8
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	329.7
22	Ontario	-	-	39.6	-	1 980.2
23	Manitoba	-	-	-	-	189.9
24	Saskatchewan	-	-	-	120.7	166.6
25	Alberta	-	-	-	-	1 190.7
26	British Columbia	-	-	-	-	23.9
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	39.6	120.7	3 881.0
29	Exports	-	-	-	-	1 748.1
30	Other deliveries(2,3)	-	-	12.1	-	142.0
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.4	102.1
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.7	- 3.5
33	Pipeline fuel	-	-	0.4	5.8	163.9
34	Pipeline losses, etc.	-	-	1.6	- 13.7	51.2
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	53.7	126.9	6 084.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources			
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources			
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT		
					Approvisionnement:		
784.4(1)	4.4	9 026.3	...	9 026.3	Production originale brute	1	
8.0	3.7	130.7	...	130.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2	
776.4	0.7	8 895.6	...	8 895.6	Production originale nette	3	
3.0	-	1 051.6	...	1 051.6	Moins - Gaz injecté et stocké	4	
773.4	0.7	7 844.0	...	7 844.0	PRÉLÈVEMENT NET	5	
					Utilisation:		
41.7	-	95.8	...	95.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6	
0.8	-	77.4	...	77.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7	
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:		
92.7	-	1 067.0	...	1 067.0	Pertes en cours de traitement	8	
47.7	-	403.8	...	403.8	Autres emplois et utilisations	9	
- 15.4	-	- 198.7	...	- 198.7	Rectifications	10	
605.9	0.7	6 398.7	...	6 398.7	Livraisons de gaz marchand	11	
773.4	0.7	7 844.0	...	7 844.0	TOTAL DE L'UTILISATION	12	
					DISTRIBUTION DE GAZ		
					Approvisionnement:		
11.4	0.7	964.9	...	964.9	Arrivages de gaz marchand:		
594.5	-	5 433.8	...	5 433.8	Gisements	13	
					Usines		14
605.9	0.7	6 398.7	...	6 398.7	Total	15	
-	-	450.2	...	450.2	Déstockage par les distributeurs	16	
...	...	-	0.3	0.3	Importations	17	
-	-	23.3	42.6	65.9	Autres arrivages(2)	18	
605.9	0.7	6 872.2	42.9	6 915.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19	
					Utilisation:		
					Ventes:		
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	20	
-	-	329.7	-	329.7	Québec	21	
-	-	2 019.8	-	2 019.8	Ontario	22	
-	-	189.9	-	189.9	Manitoba	23	
-	-	287.3	-	287.3	Saskatchewan	24	
-	-	1 190.7	0.3	1 191.0	Alberta	25	
387.3	-	411.2	-	411.2	Colombie-Britannique	26	
-	0.7	0.7	-	0.7	Territoires du Nord-Ouest	27	
387.3	0.7	4 429.5	0.3	4 429.8	Total des ventes	28	
186.5	-	1 934.6	-	1 934.6	Exportations	29	
-	-	154.1	42.6	196.7	Autres livraisons(2,3)	30	
0.6	-	116.1	-	116.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	31	
- 6.0	-	- 8.8	-	- 8.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32	
28.8	-	198.9	-	198.9	Gaz consommé dans les réseaux	33	
8.7	-	47.8	-	47.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34	
605.9	0.7	6 872.2	42.9	6 915.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35	

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
milions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8 ^r	37.3	9 774.5 ^r
February - Février	0.2	-	27.6 ^r	149.0P	7 660.4 ^r	991.2 ^r	38.7 ^r	8 867.1 ^r
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril	0.2	-	33.6	127.5P	7 229.8	597.7	39.2	8 028.0
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	-	123.8	586.0	31 336.6	3 360.3	157.7	35 565.2
MARCH - 1980 TOTAL - MARS	0.2	-	24.6	150.0	7 909.0	1 143.2	51.1	9 278.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000 ^r	28 540 ^r	485 540 ^r
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 928 000	96 601	2 024 601
MARCH - 1980 TOTAL - MARS	-	523 964	16 396	540 360

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1981

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.6	474.7	4.4	485.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.1	...	3.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.6	471.6	4.4	482.6
Butane:				
Production	3.1	285.2	5.1	293.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	285.2	5.1	293.4
Ethane - Éthane:				
Production	...	410.4	...	410.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	410.4	...	410.4
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	486 000	29 858	515 858

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 41.8 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 41.8 milliers de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Includes 177.8 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 177.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 1.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.9 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.



Crude petroleum and natural gas production

April 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1981

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

August 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Août 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, April 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1981	13

INTRODUCTION

APRIL

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1981 amounted to 6 800 000 cubic metres or 226 666 cubic metres per day, a decrease of 2.2% or 5 013 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1981 is as follows: 5.96 million cubic metres (86.0%) were sent to Canadian refineries and 0.68 million cubic metres (10.0%) were exported. The 4.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.45 million cubic metres, or 115 130 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.8% to 8 034.2 million cubic metres from 7 742.2 million cubic metres in April 1980.

The disposition of natural gas for April 1981 is as follows: 1 293.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 435.2 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 574.9 million cubic metres were exported; 3 647.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 82.8 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL

En avril 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 800 000 mètres cubes ou 226 666 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1980, une diminution de 2.2% ou de 5 013 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1981 se répartit de la manière suivante: 5.96 millions de mètres cubes (86.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.68 millions de mètres cubes (10.0%) destinés à l'exportation. La différence de 4.0% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.45 millions de mètres cubes ou 115 130 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.8%, passant à 8 034.2 millions de mètres cubes de 7 742.2 millions de mètres cubes en avril 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 293.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 435.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 574.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 647.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 82.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	40.0	39.9	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
4	<u>Total</u>	40.0	39.9	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	237.2	226.5	47.3	42.4	46.6	44.4	45.8
6	<u>Total</u>	237.2	226.5	47.3	42.4	46.6	44.4	45.8
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	3 945.9	3 316.6	763.5P	696.2P	651.8P	540.5P	664.6P
8	Pentanes plus	9.5	9.8	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	1.9P
9	Propane	31.8	32.4	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.4P
10	Butanes	14.7	15.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	3.0P
11	<u>Total</u>	4 001.9	3 373.9	775.0P	708.0P	663.5P	551.5P	675.9P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	29 958.6	27 643.7	5 840.4	5 273.7 ^r	5 397.3	5 541.2	5 591.1 ^r
13	Pentanes plus	2 556.8	2 479.6	548.6	487.8	492.3	476.8	474.1 ^r
14	Propane	2 277.0	2 339.3	492.5 ^r	443.6 ^r	471.6	470.3	461.3 ^r
15	Butanes	1 400.6	1 381.4	295.0	264.1	285.2	265.3	383.5 ^r
16	Ethane	1 788.9	1 940.0	436.2	375.1	410.4	334.8	
17	<u>Total</u>	37 981.9	35 784.0	7 612.7 ^r	6 844.3 ^r	7 056.8	7 088.4	7 181.8 ^r
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	839.5	866.7	181.3	163.6 ^r	186.3	155.4	180.1 ^r
19	Pentanes plus	63.5	50.9	15.2	12.7 ^r	7.2	9.1	6.7 ^r
20	Propane	36.9	22.2	5.8	3.6 ^r	4.4	4.6	3.8 ^r
21	Butanes	42.1	33.9	8.1	7.0 ^r	5.1	6.6	7.1 ^r
22	<u>Total</u>	982.0	973.7	210.4	186.9 ^r	203.0	175.7	197.7 ^r
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	71.8	70.1	21.5	17.9 ^r	18.1	7.0	5.6 ^r
24	<u>Total</u>	71.8	70.1	21.5	17.9 ^r	18.1	7.0	5.6 ^r
Canada:								
25	Crude oil and condensate	35 093.0	32 163.5	6 862.5	6 201.0 ^r	6 308.6	6 296.2	6 495.2
26	Pentanes plus	2 629.8	2 540.3	565.8	502.6 ^r	501.5	487.7	482.7
27	Propane	2 345.7	2 393.9	504.8 ^r	453.8 ^r	482.6	481.2	471.5
28	Butanes	1 457.4	1 430.4	306.1	274.2 ^r	293.4	274.8	281.9
29	Ethane	1 788.9	1 940.0	436.2	375.1	410.4	334.8	383.5
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	43 314.8	40 468.1	8 675.4 ^r	7 806.7 ^r	7 996.5	7 874.7	8 114.8

June	July	August	September	October	November	December
juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Nouveau-Brunswick:						
Pétrole brut et condensat						1
<u>Total</u>						2
Ontario:						
Pétrole brut et condensat						3
<u>Total</u>						4
Manitoba:						
Pétrole brut et condensat						5
<u>Total</u>						6
Saskatchewan:						
Pétrole brut et condensat						7
Pentanes plus						8
Propane						9
Butanes						10
<u>Total</u>						11
Alberta:						
Pétrole brut et condensat						12
Pentanes plus						13
Propane						14
Butanes						15
Ethane						16
<u>Total</u>						17
Colombie-Britannique:						
Pétrole brut et condensat						18
Pentanes plus						19
Propane						20
Butanes						21
<u>Total</u>						22
Territoires du Nord-Ouest:						
Pétrole brut et condensat						23
<u>Total</u>						24
Canada:						
Pétrole brut et condensat						25
Pentanes plus						26
Propane						27
Butanes						28
Ethane						29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES						30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.7	44.4	539.2	4 856.0(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	677.8
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.7	44.4	539.2	5 533.8
5 Condensate	-	-	-	1.3	7.4
6 Pentanes plus	-	-	-	1.8	476.8
7 Net withdrawals	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	26.5	151.5	1 005.3
12 Ontario	-	7.7	14.3	94.7	2 453.1
13 Manitoba	-	-	-	23.2	28.0
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	172.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 160.3
16 British Columbia	-	-	-	-	610.0
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.7	40.8	269.6	5 429.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	3.7	266.8	199.6
21 IV	-	-	-	-	114.0
22 V	-	-	-	-	91.3
23 Total	-	-	3.7	266.8	404.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.0	193.0	367.3
25 Transporters'	-	-	9.3	508.1	4 977.1
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.7	194.1	355.1
27 Transporters'	-	-	9.3	512.9	5 242.0
28 Net Changes	-	-	- 0.3	5.9	252.7
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	0.2	-	- 70.5
32 TOTAL DISPOSITION	--	7.7	44.4	542.3	6 018.0

(1) Includes 46.6 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 289.3 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
170.0	7.0	5 624.3	...	5 624.3	Production intérieure:	
-	-	677.8	...	677.8	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
170.0	7.0	6 302.1	...	6 302.1	Total	4
1.5	-	10.2	...	10.2	Condensat	5
9.1	-	487.7	...	487.7	Pentanes plus	6
180.6	7.0	6 800.0	...	6 800.0	Prélèvement net	7
...	3 453.9(2)	3 453.9	Importations	8
180.6	7.0	6 800.0	3 453.9	10 253.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	1 621.1	1 621.1	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 183.3	1 666.4	2 849.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 569.8	166.4	2 736.2	Québec	11
-	-	51.2	-	51.2	Ontario	12
-	-	173.1	-	173.1	Manitoba	13
-	-	1 160.3	-	1 160.3	Saskatchewan	14
194.7	-	804.7	-	804.7	Alberta	15
-	15.1	15.1	-	15.1	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
194.7	15.1	5 957.5	3 453.9	9 411.4	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	470.1	-	470.1	II	20
-	-	114.0	-	114.0	IV	21
1.2	-	92.5	-	92.5	V	22
1.2	-	676.6	-	676.6	Total	23
					Stocks:	
89.0	24.1	679.4	-	679.4	Début d'exercice:	
37.5	-	5 532.0	58.4	5 590.4	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
90.2	15.9	661.0	-	661.0	Fin d'exercice:	
21.5	-	5 785.7	58.4	5 844.1	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 14.8	- 8.2	235.3	-	235.3	Variations nettes	28
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.3	-	- 0.3	-	- 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 16.3	0.1	- 70.4	-	- 70.4	Pertes et rectifications	31
164.5	7.0	6 800.0	3 453.9	10 253.9	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 46.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 289.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
No.	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	33.6	142.4	7 317.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	14.9	87.9
3	Net new production	0.2	-	33.6	127.5	7 229.8
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 088.5
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	33.6	127.5	6 141.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	20.5	32.1
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.4	38.9
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.0	936.1
9	Other disposition and uses	-	-	-	6.1	310.1
10	Adjustment	-	-	-	- 0.2	- 43.3
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	33.6	95.7	4 867.4
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	33.6	127.5	6 141.3
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	33.6	79.3	676.0
14	Plants	-	-	-	16.4	4 191.4
15	Total	0.2	-	33.6	95.7	4 867.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	1.6	109.9
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	21.3	-	1.4
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.9	97.3	4 978.7
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	277.2
22	Ontario	-	-	41.9	-	1 588.2
23	Manitoba	-	-	-	-	150.5
24	Saskatchewan	-	-	-	49.9	158.8
25	Alberta	-	-	-	-	1 007.3
26	British Columbia	-	-	-	-	19.9
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	41.9	49.9	3 201.9
29	Exports	-	-	14.1	-	1 435.0
30	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	130.3
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	40.4	270.7
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.4	10.2
33	Pipeline fuel	-	-	0.2	4.3	134.7
34	Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.3	4.1	- 204.1
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.9	97.3	4 978.7

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
Approvisionnement:						
647.7(1)	1.5	8 143.1	...	8 143.1	Production originale brute	1
5.8	0.3	108.9	...	108.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
641.9	1.2	8 034.2	...	8 034.2	Production originale nette	3
2.8	-	1 091.3	...	1 091.3	Moins - Gaz injecté et stocké	4
639.1	1.2	6 942.9	...	6 942.9	PRÉLÈVEMENT NET	5
Utilisation:						
26.8	-	79.4	...	79.4	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	41.3	...	41.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
64.9	-	1 004.0	...	1 004.0	Pertes en cours de traitement	8
46.3	-	362.5	...	362.5	Autres emplois et utilisations	9
- 8.5	-	- 52.0	...	- 52.0	Rectifications	10
509.6	1.2	5 507.7	...	5 507.7	Livraisons de gaz marchand	11
639.1	1.2	6 942.9	...	6 942.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
Approvisionnement:						
9.4	1.2	799.7	...	799.7	Arrivages de gaz marchand:	
500.2	-	4 708.0	...	4 708.0	Gisements	13
Usines						14
509.6	1.2	5 507.7	...	5 507.7	<u>Total</u>	15
-	-	111.5	...	111.5	Déstockage par les distributeurs	16
...	...	-	0.2	0.2	Importations	17
-	-	22.7	18.4	41.1	Autres arrivages(2)	18
509.6	1.2	5 641.9	18.6	5 660.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	20
-	-	277.2	-	277.2	Québec	21
-	-	1 630.1	-	1 630.1	Ontario	22
-	-	150.5	-	150.5	Manitoba	23
-	-	208.7	-	208.7	Saskatchewan	24
-	-	1 007.3	0.2	1 007.5	Alberta	25
352.6	-	372.5	-	372.5	Colombie-Britannique	26
-	1.2	1.2	-	1.2	Territoires du Nord-Ouest	27
352.6	1.2	3 647.7	0.2	3 647.9	<u>Total des ventes</u>	28
125.8	-	1 574.9	-	1 574.9	Exportations	29
-	-	130.3	18.4	148.7	Autres livraisons(2,3)	30
2.5	-	313.6	-	313.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.6	-	12.4	-	12.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
21.1	-	160.3	-	160.3	Gaz consommé dans les réseaux	33
4.0	-	- 197.3	-	- 197.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
509.6	1.2	5 641.9	18.6	5 660.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLERAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
milions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8 ^F	37.3	9 774.5 ^F
February - Février	0.2	-	27.6 ^F	149.0P	7 660.4 ^F	991.2 ^F	38.7 ^F	8 867.1 ^F
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril	0.2	-	33.6	127.5P	7 229.8	603.9 ^F	39.2	8 034.2 ^F
May - Mai	0.2P	-	32.8P	115.1P	7 152.3P	552.9P	39.7P	7 893.0
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0	-	156.6	701.1	38 488.9	3 919.4	197.4	43 464.4
APRIL - 1980 TOTAL - AVRIL	0.2	-	27.1	140.0	6 879.9	658.3	36.7	7 742.2

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLERAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000 ^F	28 540 ^F	485 540 ^F
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	505 000P	16 400P	521 400P
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	2 433 000	114 001	2 547 001
APRIL - 1980 TOTAL - AVRIL	..	467 653	10 423	478 076

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1981

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.3	473.8	4.6	484.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.5	...	3.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.3	470.3	4.6	481.2
Butane:				
Production	2.9	265.3	6.6	274.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	265.3	6.6	274.8
Ethane - Éthane:				
Production	...	334.8	...	334.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	334.8	...	334.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	479 000	18 615	497 615

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 38.0 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 38.0 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Includes 145.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 145.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 1.6 million cubic metres of reprocessing plant flared and 32.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.6 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 32.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

May 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

May 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

September 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Septembre 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, Source, Canada, May 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1981	13

INTRODUCTION

MAY

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1981 amounted to 6 602 700 cubic metres or 212 990 cubic metres per day, a decrease of 13.1% or 32 032 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1981 is as follows: 5.9 million cubic metres (89.4%) were sent to Canadian refineries and 0.63 million cubic metres (9.5%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.05 million cubic metres, or 66 058 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.3% to 7 309.3 million cubic metres from 7 634.0 million cubic metres in May 1980.

The disposition of natural gas for May 1981 is as follows: 1 538.2 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 257.9 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 481.6 million cubic metres were exported; 2 916.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 114.7 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MAI

En mai 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 602 700 mètres cubes ou 212 990 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mai 1980, une diminution de 13.1% ou de 32 032 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1981 se répartit de la manière suivante: 5.9 millions de mètres cubes (89.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.63 millions de mètres cubes (9.5%) destinés à l'exportation. La différence de 1.1% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.05 millions de mètres cubes ou 66 058 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.3%, passant à 7 309.3 millions de mètres cubes de 7 634.0 millions de mètres cubes en mai 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 538.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 257.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 481.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 916.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 114.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

	Total year-to-date	January	February	March	April	May		
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	May		
	1980	1981						
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--		
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--		
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	47.4	47.2	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
4	<u>Total</u>	47.4	47.2	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	283.3	259.3	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
6	<u>Total</u>	283.3	259.3	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	4 726.0	3 780.3	757.7 ^T	696.2 ^P	651.8 ^P	540.5 ^P	579.1 ^P
8	Pentanes plus	11.5	12.1	2.0 ^P	2.1 ^P	2.0 ^P	1.8 ^P	2.1 ^P
9	Propane	38.6	39.1	6.5 ^P	6.6 ^P	6.6 ^P	6.3 ^P	6.4 ^P
10	Butanes	18.0	18.2	3.0 ^P	3.1 ^P	3.1 ^P	2.9 ^P	2.9 ^P
11	<u>Total</u>	4 794.1	3 849.7	769.2 ^T	708.0 ^P	663.5 ^P	551.5 ^P	590.5 ^P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	36 085.7	32 820.2	5 840.4	5 273.7 ^T	5 397.3	5 541.2	5 342.6
13	Pentanes plus	2 982.7	2 875.5	548.6	487.8	492.3	476.8	443.5
14	Propane	2 660.0	2 606.1	492.5 ^T	443.6 ^T	471.6	470.3	397.6
15	Butanes	1 638.7	1 592.4	295.0	264.1	285.2	265.3	242.8
16	Ethane	2 106.3	2 143.6	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
17	<u>Total</u>	45 473.4	42 037.8	7 612.7 ^T	6 844.3 ^T	7 056.8	7 088.4	6 723.6
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 006.4	1 037.3	181.3	163.6 ^T	186.3	171.5 ^T	169.6
19	Pentanes plus	70.7	66.1	15.2	12.7 ^T	7.2	9.1	10.5
20	Propane	41.9	27.5	5.8	3.6 ^T	4.4	4.6	5.0
21	Butanes	48.6	40.7	8.1	7.0 ^T	5.1	6.6	7.4
22	<u>Total</u>	1 167.6	1 171.6	210.4	186.9 ^T	203.0	191.8 ^T	192.5
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	80.4	83.3	21.5	17.9 ^T	18.1	7.0	7.8
24	<u>Total</u>	80.4	83.3	21.5	17.9 ^T	18.1	7.0	7.8
Canada:								
25	Crude oil and condensate	42 232.8	38 027.6	6 856.7 ^T	6 201.0 ^T	6 308.6	6 312.3 ^T	6 146.6
26	Pentanes plus	3 064.9	2 953.7	565.8	502.6 ^T	501.5	487.7	456.1
27	Propane	2 740.5	2 672.7	504.8 ^T	453.8 ^T	482.6	481.2	409.0
28	Butanes	1 705.3	1 641.3	306.1	274.2 ^T	293.4	274.8	253.1
29	Ethane	2 106.3	2 143.6	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	51 849.8	47 448.9	8 669.6 ^T	7 806.7 ^T	7 996.5	7 890.8 ^T	7 561.9

TABLERAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--							Nouveau-Brunswick:	
							Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
7.3							Ontario:	
							Pétrole brut et condensat	3
7.3							<u>Total</u>	4
39.1P							Manitoba:	
							Pétrole brut et condensat	5
39.1P							<u>Total</u>	6
555.0P							Saskatchewan:	
2.1P							Pétrole brut et condensat	7
6.7P							Pentanes plus	8
3.2P							Propane	9
							Butanes	10
567.0P							<u>Total</u>	11
5 425.0P							Alberta:	
426.5P							Pétrole brut et condensat	12
330.5P							Pentanes plus	13
240.0P							Propane	14
290.0P							Butanes	15
							Ethane	16
6 712.0P							<u>Total</u>	17
165.0P							Colombie-Britannique:	
11.4P							Pétrole brut et condensat	18
4.1P							Pentanes plus	19
6.5P							Propane	20
							Butanes	21
187.0P							<u>Total</u>	22
11.0P							Territoires du Nord-Ouest:	
							Pétrole brut et condensat	23
11.0P							<u>Total</u>	24
202.4							Canada:	
440.0							Pétrole brut et condensat	25
341.3							Pentanes plus	26
249.7							Propane	27
290.0							Butanes	28
							Ethane	29
523.4							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.0	39.5	577.5	4 938.2(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	397.7
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	8.0	39.5	577.5	5 335.9
5 Condensate	-	-	-	1.6	6.7
6 Pentanes plus	-	-	-	2.1	443.5
7 Net withdrawals	--	8.0	39.5	581.2	5 786.1
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.0	39.5	581.2	5 786.1
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	29.3	88.4	834.8
12 Ontario	-	8.0	4.0	173.6	2 429.6
13 Manitoba	-	-	-	25.5	68.7
14 Saskatchewan	-	-	-	13.5	236.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 219.1
16 British Columbia	-	-	-	-	581.8
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	8.0	33.3	301.0	5 370.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	7.5	29.5
20 II	-	-	2.9	275.0	142.7
21 IV	-	-	-	-	75.8
22 V	-	-	-	-	96.4
23 <u>Total</u>	-	-	2.9	282.5	344.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.7	194.1	355.1
25 Transporters'	-	-	9.3	512.9	5 242.0
Closing:					
26 Field and plant	--	-	8.0	194.1	358.7
27 Transporters'	-	-	9.4	510.8	5 381.3
28 Net Changes	-	-	2.4	- 2.1	142.9
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.5
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	0.9	- 0.2	- 73.3
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.0	39.5	581.2	5 786.1

(1) Includes 65.0 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 189.9 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					No	
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
167.8	7.8	5 738.8	...	5 738.8	Pétrole brut	1
-	-	397.7	...	397.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
167.8	7.8	6 136.5	...	6 136.5	Total	4
1.8	-	10.1	...	10.1	Condensat	5
10.5	-	456.1	...	456.1	Pentanes plus	6
180.1	7.8	6 602.7	...	6 602.7	Prélèvement net	7
...	2 047.8	2 047.8	Importations	8
180.1	7.8	6 602.7	2 047.8	8 650.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	899.9	899.9	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	952.5	967.3	1 919.8	Québec	11
-	-	2 615.2	180.6	2 795.8	Ontario	12
-	-	94.2	-	94.2	Manitoba	13
-	-	250.1	-	250.1	Saskatchewan	14
-	-	1 219.1	-	1 219.1	Alberta	15
167.1	-	748.9	-	748.9	Colombie-Britannique	16
-	15.5	15.5	-	15.5	Territoires du Nord-Ouest	17
167.1	15.5	5 895.5	2 047.8	7 943.3	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	37.0	-	37.0	I	19
-	-	420.6	-	420.6	II	20
-	-	75.8	-	75.8	IV	21
2.8	-	99.2	-	99.2	V	22
2.8	-	632.6	-	632.6	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
90.2	15.9	661.0	-	661.0	Gisements et usines de traitement	24
21.5	-	5 785.7	58.4	5 844.1	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
93.4	7.8	662.0	-	662.0	Gisements et usines de traitement	26
38.1	-	5 939.6	58.4	5 998.0	Transporteurs	27
19.8	- 8.1	154.9	-	154.9	Variations nettes	28
-	-	1.5	-	1.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.3	-	- 0.3	-	- 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
9.3	0.4	- 81.5	-	- 81.5	Pertes et rectifications	31
180.1	7.8	6 602.7	2 047.8	8 650.5	TOTAL DE L'UTILISATION	32

1) Incluant 65.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Incluant 189.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	35.0	122.1	6 595.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	11.0	94.6
3	Net new production	0.2	-	35.0	111.1	6 501.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	994.8
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	35.0	111.1	5 506.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	17.2	26.6
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.1	49.0
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.5	764.6
9	Other disposition and uses	-	-	-	5.8	336.4
10	Adjustment	-	-	-	- 9.9	- 51.7
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	35.0	93.4	4 381.4
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	35.0	111.1	5 506.3
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	35.0	77.6	577.4
14	Plants	-	-	-	15.8	3 804.0
15	Total	0.2	-	35.0	93.4	4 381.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	79.2
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	21.6	-	0.8
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	56.6	93.4	4 461.4
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	240.2
22	Ontario	-	-	42.2	-	1 285.8
23	Manitoba	-	-	-	-	127.0
24	Saskatchewan	-	-	-	24.2	151.4
25	Alberta	-	-	-	-	746.6
26	British Columbia	-	-	-	-	16.6
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	42.2	24.2	2 567.0
29	Exports	-	-	13.6	-	1 221.8
30	Other deliveries(2,3)	-	-	-	-	115.1
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	86.5	530.4
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.8	- 1.6
33	Pipeline fuel	-	-	0.1	3.8	118.5
34	Pipeline losses, etc.	-	-	0.7	- 21.9	- 90.4
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	56.6	93.4	4 461.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
666.4(1)	1.8	7 421.2	...	7 421.2	Approvisionnement:	
5.8	0.9	111.9	...	111.9	Production originale brute	1
661.0	0.9	7 309.3	...	7 309.3	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.9	-	997.7	...	997.7	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
658.1	0.9	6 311.6	...	6 311.6	PRÉLÈVEMENT NET	5
20.3	-	64.1	...	64.1	Utilisation:	
-	-	51.1	...	51.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
68.0	-	835.1	...	835.1	Pertes en cours de traitement	8
41.2	-	383.4	...	383.4	Autres emplois et utilisations	9
- 14.2	-	- 75.8	...	- 75.8	Rectifications	10
542.8	0.9	5 053.7	...	5 053.7	Livraisons de gaz marchand	11
658.1	0.9	6 311.6	...	6 311.6	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
12.8	0.9	703.9	...	703.9	Approvisionnement:	
530.0	-	4 349.8	...	4 349.8	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
542.8	0.9	5 053.7	...	5 053.7	Total	15
-	-	79.2	...	79.2	Déstockage par les distributeurs	16
...	0.2	0.2	Importations	17
0.2	-	22.6	30.2	52.8	Autres arrivages(2)	18
543.0	0.9	5 155.5	30.4	5 185.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	240.2	-	240.2	Nouveau-Brunswick	20
-	-	1 328.0	-	1 328.0	Québec	21
-	-	127.0	-	127.0	Ontario	22
-	-	175.6	-	175.6	Manitoba	23
-	-	746.6	0.2	746.8	Saskatchewan	24
281.6	-	298.2	-	298.2	Alberta	25
-	0.9	0.9	-	0.9	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
281.6	0.9	2 916.7	0.2	2 916.9	Total des ventes	28
246.2	-	1 481.6	-	1 481.6	Exportations	29
-	-	115.1	30.2	145.3	Autres livraisons(2,3)	30
2.8	-	619.7	-	619.7	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
- 5.4	-	- 6.2	-	- 6.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
21.0	-	143.4	-	143.4	Gaz consommé dans les réseaux	33
- 3.2	-	- 114.8	-	- 114.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
543.0	0.9	5 155.5	30.4	5 185.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8	37.3	9 774.5
February - Février	0.2	-	27.6	149.0P	7 660.4	991.2	38.7	8 867.1
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril	0.2	-	33.6	127.5P	7 229.8	603.9	39.2	8 034.2
May - Mai	0.2	-	35.0	111.1	6 501.1	627.8	34.1	7 309.3
June - Juin	0.2P	-	33.5P	100.5P	6 475.0P	550.5P	30.5P	7 190.2P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	-	192.3	797.6	44 312.7	4 544.8	222.3	50 070.9
MAY - 1980 TOTAL - MAI	0.2	-	26.7	125.0	6 903.8	541.1	37.2	7 634.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	400 000P	14 000P	414 000P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	2 703 000	129 006	2 832 006
MAY - 1980 TOTAL - MAI	..	469 929	10 263	480 192

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.4	400.8	5.0	412.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.2	...	3.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.4	397.6	5.0	409.0
Butane:				
Production	2.9	242.8	7.4	253.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	242.8	7.4	253.1
Ethane - Éthane:				
Production	...	297.1	...	297.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	297.1	...	297.1
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	375 000	17 405	392 405

1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 33.2 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 33.2 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

4) Includes 131.3 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

4) Comprend 131.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

5) Includes 1.7 million cubic metres of reprocessing plant flared and 21.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

5) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 21.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

June 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

June 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

October 1981
5-3301-515

Prix: Canada,
Autres pays,

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Octobre 1981
5-3301-515

Prix: Canada,
Autres pays,

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1981	13

INTRODUCTION

JUNE 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1981 amounted to 6 304 000 cubic metres or 210 133 cubic metres per day, a decrease of 16.8% or 42 364 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1981 is as follows: 5.74 million cubic metres (91.1%) were sent to Canadian refineries and 0.57 million cubic metres (9.1%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.72 million cubic metres, or 90 667 cubic metres per day.

Natural gas production increased 2.8% to 7 014.4 million cubic metres from 6 824.1 million cubic metres in June 1980.

The disposition of natural gas for June 1981 is as follows: 1 601.7 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 296.7 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 550.9 million cubic metres were exported; 2 364.9 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 200.2 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN 1981

En juin 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 304 000 mètres cubes ou 210 133 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juin 1980, une diminution de 16.8% ou de 42 364 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1981 se répartit de la manière suivante: 5.74 millions de mètres cubes (91.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.57 millions de mètres cubes (9.1%) destinés à l'exportation. La différence de 0.2% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.72 millions de mètres cubes ou 90 667 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.8%, passant à 7 014.4 millions de mètres cubes de 6 824.1 millions de mètres cubes en juin 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 601.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 296.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 550.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 364.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 200.2 millions de mètres cubes, représentée d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

	Total year-to-date	January	February	March	April	May
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981				
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
New Brunswick:						
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--
Ontario:						
3	Crude oil and condensate	57.2	55.7	8.5	7.2	8.5
4	<u>Total</u>	57.2	55.7	8.5	7.2	8.5
Manitoba:						
5	Crude oil and condensate	331.3	310.7	47.3	42.4	46.6
6	<u>Total</u>	331.3	310.7	47.3	42.4	46.6
Saskatchewan:						
7	Crude oil and condensate	5 557.3	4 540.0	757.7 ^r	683.8 ^r	659.8 ^r
8	Pentanes plus	14.0	14.1	2.0 ^p	2.1 ^p	2.0 ^p
9	Propane	45.6	46.0	6.5 ^p	6.6 ^p	6.6 ^p
10	Butanes	21.1	21.2	3.0 ^p	3.1 ^p	3.1 ^p
11	<u>Total</u>	5 638.0	4 621.3	769.2 ^r	695.6 ^r	671.5 ^r
Alberta:						
12	Crude oil and condensate	42 287.9	37 748.8	5 840.4	5 273.7 ^r	5 397.3
13	Pentanes plus	3 424.6	3 345.9	548.6	487.8	492.3
14	Propane	3 061.1	3 054.3	492.5 ^r	443.6 ^r	471.6
15	Butanes	1 892.0	1 866.5	295.0	264.1	285.2
16	Ethane	2 426.2	2 551.8	436.2	375.1	410.4
17	<u>Total</u>	53 091.8	48 567.3	7 612.7 ^r	6 844.3 ^r	7 056.8
British Columbia:						
18	Crude oil and condensate	1 180.6	1 202.6	181.3	163.6 ^r	186.3
19	Pentanes plus	81.6	75.1	15.2	12.7 ^r	7.2
20	Propane	48.5	32.8	5.8	3.6 ^r	4.4
21	Butanes	55.4	46.3	8.1	7.0 ^r	5.1
22	<u>Total</u>	1 366.1	1 356.8	210.4	186.9 ^r	203.0
Northwest Territories:						
23	Crude oil and condensate	101.0	101.4	21.5	17.9 ^r	18.1
24	<u>Total</u>	101.0	101.4	21.5	17.9 ^r	18.1
Canada:						
25	Crude oil and condensate	49 515.3	43 959.2	6 856.7 ^r	6 188.6 ^r	6 316.6 ^r
26	Pentanes plus	3 520.2	3 435.1	565.8	502.6 ^r	501.5
27	Propane	3 155.2	3 133.1	504.8 ^r	453.8 ^r	482.6
28	Butanes	1 968.5	1 934.0	306.1	274.2 ^r	293.4
29	Ethane	2 426.2	2 551.8	436.2	375.1	410.4
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	60 585.4	55 013.2	8 669.6 ^r	7 794.3 ^r	8 004.5 ^r

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
--	--						Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
							Ontario:	
7.3	8.5						Pétrole brut et condensat	3
7.3	8.5						<u>Total</u>	4
							Manitoba:	
45.5	45.0P						Pétrole brut et condensat	5
45.5	45.0P						<u>Total</u>	6
							Saskatchewan:	
581.8P	712.0P						Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.3P						Pentanes plus	8
6.7P	6.9P						Propane	9
3.2P	3.0P						Butanes	10
593.5P	724.2P						<u>Total</u>	11
							Alberta:	
5 072.1	5 281.5P						Pétrole brut et condensat	12
416.4	480.5P						Pentanes plus	13
393.6	385.1P						Propane	14
238.9	275.2P						Butanes	15
383.2	315.0P						Ethane	16
5 504.2	6 737.3P						<u>Total</u>	17
							Colombie-Britannique:	
157.0	173.3P						Pétrole brut et condensat	18
8.8	11.6P						Pentanes plus	19
3.8	5.6P						Propane	20
6.2	5.9P						Butanes	21
175.8	196.4P						<u>Total</u>	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	15.8P						Pétrole brut et condensat	23
13.3	15.8P						<u>Total</u>	24
							Canada:	
877.0	6 236.1						Pétrole brut et condensat	25
427.0	494.4						Pentanes plus	26
404.1	397.6						Propane	27
248.3	284.1						Butanes	28
383.2	315.0						Ethane	29
339.6	7 727.2						<u>TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES</u>	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1981

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:						
Domestic production:						
1 Crude oil	--	7.3	45.5	580.4	4 736.6(1)	
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	328.9	
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-	
4 <u>Total</u>	--	7.3	45.5	580.4	5 065.5	
5 Condensate	-	-	-	1.4	6.6	
6 Pentanes plus	-	-	-	1.8	416.4	
7 Net withdrawals	--	7.3	45.5	583.6	5 488.5	
8 Imports	
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.3	45.5	583.6	5 488.5	
Disposition:						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-	
11 Quebec	-	-	-	91.3	767.3	
12 Ontario	-	7.3	11.8	181.4	1 958.8	
13 Manitoba	-	-	32.3	9.9	72.1	
14 Saskatchewan	-	-	-	44.8	212.4	
15 Alberta	-	-	-	-	1 526.8	
16 British Columbia	-	-	-	-	627.6	
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
18 <u>Total</u>	-	7.3	44.1	327.4	5 165.0	
Exports to the United States:						
Petroleum administration district:						
19 I	-	-	-	5.7	26.6	
20 II	-	-	5.7	221.8	128.9	
21 IV	-	-	-	-	106.6	
22 V	-	-	-	-	76.3	
23 <u>Total</u>	-	-	5.7	227.5	338.4	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	--	-	8.6 ^r	194.1	358.7	
25 Transporters'	-	-	9.4	510.8	5 381.3	
Closing:						
26 Field and plant	--	-	6.1	195.0	282.2	
27 Transporters'	-	-	9.3	535.4	5 260.8	
28 Net Changes	-	-	- 2.6	25.5	- 197.0	
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	8.1	
30 Field and plant use	-	-	-	-	-	
31 Losses and adjustments	-	-	- 1.7	3.2	174.0	
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.3	45.5	583.6	5 488.5	

(1) Includes 57.1 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 229.4 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N°
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
155.3	13.3	5 538.4	...	5 538.4	Pétrole brut	1
-	-	328.9	...	328.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
155.3	13.3	5 867.3	...	5 867.3	Total	4
1.7	-	9.7	...	9.7	Condensat	5
8.8	-	427.0	...	427.0	Pentanes plus	6
165.8	13.3	6 304.0	...	6 304.0	Prélèvement net	7
...	2 720.8(2)	2 720.8	Importations	8
165.8	13.3	6 304.0	2 720.8	9 024.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	1 006.8	1 006.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	858.6	1 484.6	2 343.2	Québec	11
-	-	2 159.3	229.4	2 388.7	Ontario	12
-	-	114.3	-	114.3	Manitoba	13
-	-	257.2	-	257.2	Saskatchewan	14
-	-	1 526.8	-	1 526.8	Alberta	15
183.7	-	811.3	-	811.3	Colombie-Britannique	16
-	14.9	14.9	-	14.9	Territoires du Nord-Ouest	17
183.7	14.9	5 742.4	2 720.8	8 463.2	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	32.3	-	32.3	I	19
-	-	356.4	-	356.4	II	20
-	-	106.6	-	106.6	IV	21
3.0	-	79.3	-	79.3	V	22
3.0	-	574.6	-	574.6	Total	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
93.4	7.8	662.6	-	662.6	Gisements et usines de traitement	24
38.1	-	5 939.6	58.4	5 998.0	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
90.5	6.3	580.1	-	580.1	Gisements et usines de traitement	26
20.2	-	5 825.7	58.4	5 884.1	Transporteurs	27
- 20.8	- 1.5	- 196.4	-	- 196.4	Variations nettes	28
-	-	8.1	-	8.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 0.3	-	- 0.3	-	- 0.3	Consommation des gisements et usines de traitement	30
0.2	- 0.1	175.6	-	175.6	Pertes et rectifications	31
165.8	13.3	6 304.0	2 720.8	9 024.8	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 57.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 229.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1981

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	36.7	101.2	6 519.7
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.6	150.8
3 Net new production	0.2	-	36.7	89.6	6 368.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	901.8
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	36.7	89.6	5 467.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	10.1	23.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.5	35.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.0	783.2(4)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.0	296.4(5)
10 Adjustment	-	-	-	- 19.5	87.2
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	36.7	91.5	4 241.0
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	36.7	89.6	5 467.1
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	36.7	74.4	433.0
14 Plants	-	-	-	17.1	3 808.0
15 Total	0.2	-	36.7	91.5	4 241.0
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	0.3	41.7
17 Imports	...	-
18 Other receipts(2)	-	-	8.6	-	1.1
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.3	91.8	4 283.8
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Quebec	-	-	-	-	209.3
22 Ontario	-	-	38.6	-	937.7
23 Manitoba	-	-	-	-	74.8
24 Saskatchewan	-	-	-	18.6	105.5
25 Alberta	-	-	-	-	717.0
26 British Columbia	-	-	-	-	16.8
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.2	-	38.6	18.6	2 061.1
29 Exports	-	-	-	-	1 371.8
30 Other deliveries(2,3)	-	-	5.7	-	155.7
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	15.7	721.0
32 Line pack fluctuation	-	-	-	0.3	0.9
33 Pipeline fuel	-	-	0.2	4.2	117.9
34 Pipeline losses, etc.	-	-	0.8	53.0	- 144.6
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.3	91.8	4 283.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
525.0(1)	3.4	7 186.2	...	7 186.2	Approvisionnement:	
6.6	2.8	171.8	...	171.8	Production originale brute	1
518.4	0.6	7 014.4	...	7 014.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.7	-	904.5	...	904.5	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
515.7	0.6	6 109.9	...	6 109.9	PRÉLÈVEMENT NET	5
2.6	-	36.4	...	36.4	Utilisation:	
0.1	-	37.2	...	37.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
46.6	-	831.8	...	831.8	Pertes en cours de traitement	8
31.5	-	331.9	...	331.9	Autres emplois et utilisations	9
- 8.3	-	59.4	...	59.4	Rectifications	10
443.2	0.6	4 813.2	...	4 813.2	Livraisons de gaz marchand	11
515.7	0.6	6 109.9	...	6 109.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
17.5	0.6	562.4	...	562.4	Approvisionnement:	
425.7	-	4 250.8	...	4 250.8	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
443.2	0.6	4 813.2	...	4 813.2	Total	15
-	-	42.0	...	42.0	Déstockage par les distributeurs	16
...	0.1	0.1	Importations	17
-	-	9.7	16.5	26.2	Autres arrivages(2)	18
443.2	0.6	4 864.9	16.6	4 881.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	209.3	-	209.3	Nouveau-Brunswick	20
-	-	976.3	-	976.3	Québec	21
-	-	74.8	-	74.8	Ontario	22
-	-	124.1	-	124.1	Manitoba	23
-	-	717.0	0.1	717.1	Saskatchewan	24
245.7	-	262.5	-	262.5	Alberta	25
-	0.6	0.6	-	0.6	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
245.7	0.6	2 364.8	0.1	2 364.9	Total des ventes	28
179.1	-	1 550.9	-	1 550.9	Exportations	29
-	-	161.4	16.5	177.9	Autres livraisons(2,3)	30
2.5	-	739.2	-	739.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.3	-	2.5	-	2.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
13.3	-	135.6	-	135.6	Gaz consommé dans les réseaux	33
1.3	-	- 89.5	-	- 89.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
443.2	0.6	4 864.9	16.6	4 881.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	172.6P	8 497.3	1 036.8	37.3	9 774.5
February - Février	0.2	-	27.6	149.0P	7 660.4	991.2	38.7	8 867.1
March - Mars	0.2	-	32.3	136.9P	7 949.1	734.6	42.5	8 895.6
April - Avril	0.2	-	33.6	127.5P	7 229.8	603.9	39.2	8 034.2
May - Mai	0.2	-	35.0	111.1	6 501.1	627.8	34.1	7 309.3
June - Juin	0.2	-	36.7	89.6	6 368.9	484.2	34.8	7 014.4
July - Juillet	0.2P	-	36.3P	95.9P	5 701.0P	495.0P	32.6P	6 361.0P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4	-	231.8	882.6	49 907.6	4 973.5	259.2	56 256.1
JUNE - 1980 TOTAL - JUIN	0.2	-	24.4	98.8	6 201.2	474.3	25.2	6 824.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	417 000P	8 000P	425 000P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	3 073 000	131 451	3 204 451
JUNE - 1980 TOTAL - JUIN	..	393 000	8 769	401 769

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1981

TABLÉAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.7	397.7	3.8	408.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.5	...	0.5
Solvent flood - Produits miscibles	...	4.1	...	4.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.7	393.1	3.8	403.6
Butane:				
Production	3.2	238.9	6.2	248.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	238.9	6.2	248.3
Ethane - Éthane:				
Production	...	383.2	...	383.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	383.2	...	383.2
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	353 000	8 445	361 445

metric - tonnes - métriques

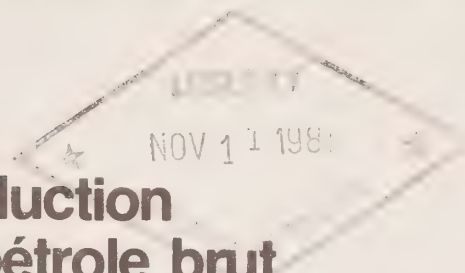
- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 34.2 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 34.2 milliers de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 166.6 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 166.6 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.7 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.1 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (5) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

July 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

July 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada
Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply
and Services Canada 1981

November 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Novembre 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1981	13

INTRODUCTION

JULY 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1981 amounted to 6 739 600 cubic metres or 217 406 cubic metres per day, a decrease of 12.9% or 32 135 cubic metres per day from July 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1981 is as follows: 6.21 million cubic metres (92.1%) were sent to Canadian refineries and 0.65 million cubic metres (9.6%) were exported. The 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.41 million cubic metres, or 77 742 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.2% to 7 187.1 million cubic metres from 6 960.0 million cubic metres in July 1980.

The disposition of natural gas for July 1981 is as follows: 1 901.8 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 340.0 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 513.2 million cubic metres were exported; 2 094.8 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 337.3 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1981

En juillet 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 739 600 mètres cubes ou 217 406 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1980, une diminution de 12.9% ou de 32 135 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1981 se répartit de la manière suivante: 6.21 millions de mètres cubes (92.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.65 millions de mètres cubes (9.6%) destinés à l'exportation. La différence de 1.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.41 millions de mètres cubes ou 77 742 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.2%, passant à 7 187.1 millions de mètres cubes de 6 960.0 millions de mètres cubes en juillet 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 901.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 340.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 513.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 094.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 337.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	65.7	62.7	8.5	7.2	8.5	7.7	8.
4	<u>Total</u>	65.7	62.7	8.5	7.2	8.5	7.7	8.
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	378.3	357.1	47.3	42.4	46.6	44.4	39.
6	<u>Total</u>	378.3	357.1	47.3	42.4	46.6	44.4	39.
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	6 377.9	5 018.5	757.7	683.8	659.8	565.8	591.
8	Pentanes plus	16.0	16.0	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	2.
9	Propane	52.5	52.8	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.
10	Butanes	24.3	24.3	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	2.
11	<u>Total</u>	6 470.7	5 111.6	769.2	695.6	671.5	576.8	603.
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	48 362.5	43 153.2	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2	5 342.
13	Pentanes plus	3 886.7	3 788.2	548.6	487.8	492.3	476.8	443.
14	Propane	3 475.8	3 504.5	492.5	443.6	471.6	470.3	397.
15	Butanes	2 154.1	2 093.7	295.0	264.1	285.2	265.3	242.
16	Ethane	2 784.5	3 027.6	436.2	375.1	410.4	334.8	297.
17	<u>Total</u>	60 663.6	55 567.2	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4	6 723.
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 350.4	1 367.0	181.3	163.6	186.3	171.5	169.
19	Pentanes plus	94.4	87.2	15.2	12.7	7.2	9.1	10.
20	Propane	54.0	38.2	5.8	3.6	4.4	4.6	5.
21	Butanes	61.9	52.5	8.1	7.0	5.1	6.6	7.
22	<u>Total</u>	1 560.7	1 544.9	210.4	186.9	203.0	191.8	192.
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	117.1	126.8	21.5	17.9	18.1	7.0	7.
24	<u>Total</u>	117.1	126.8	21.5	17.9	18.1	7.0	7.
Canada:								
25	Crude oil and condensate	56 651.9	50 085.3	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6	6 159.
26	Pentanes plus	3 997.1	3 891.4	565.8	502.6	501.5	487.7	456.
27	Propane	3 582.3	3 595.5	504.8	453.8	482.6	481.2	409.
28	Butanes	2 240.3	2 170.5	306.1	274.2	293.4	274.8	253.
29	Ethane	2 784.5	3 027.6	436.2	375.1	410.4	334.8	297.
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	69 256.1	62 770.3	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1	7 574.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

Province	July	August	September	October	November	December		Nº
Province	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
							Pétrole brut et condensat	1
--	--	--					<u>Total</u>	2
7.3	8.5	7.0					Ontario:	
							Pétrole brut et condensat	3
7.3	8.5	7.0					<u>Total</u>	4
45.5	46.2	45.2P					Manitoba:	
							Pétrole brut et condensat	5
45.5	46.2	45.2P					<u>Total</u>	6
584.6P	568.4	606.7P					Saskatchewan:	
1.8P	2.3P	1.9P					Pétrole brut et condensat	7
6.7P	6.9P	6.8P					Pentanes plus	8
3.2P	3.0P	3.1P					Propane	9
							Butanes	10
596.3P	580.6	618.5P					<u>Total</u>	11
072.1	5 449.3	5 236.6P					Alberta:	
416.4	457.8	465.0P					Pétrole brut et condensat	12
393.6	413.7	421.6P					Pentanes plus	13
238.9	250.0	252.4P					Propane	14
383.2	405.8	385.0P					Butanes	15
							Ethane	16
504.2	6 976.6	6 760.6P					<u>Total</u>	17
157.0	176.1	161.6P					Colombie-Britannique:	
8.8	10.6	13.1P					Pétrole brut et condensat	18
3.8	5.1	5.9P					Pentanes plus	19
6.2	6.1	6.0P					Propane	20
							Butanes	21
175.8	197.9	186.6P					<u>Total</u>	22
13.3	20.4	20.8					Territoires du Nord-Ouest:	
							Pétrole brut et condensat	23
13.3	20.4	20.8					<u>Total</u>	24
879.8	6 268.9	6 077.9					Canada:	
427.0	470.7	480.0					Pétrole brut et condensat	25
404.1	425.7	434.3					Pentanes plus	26
248.3	259.1	261.5					Propane	27
383.2	405.8	385.0					Butanes	28
							Ethane	29
342.4	7 830.2	7 638.7					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.5	46.2	567.0	4 828.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	612.2
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	8.5	46.2	567.0	5 441.0
5 Condensate	-	-	-	1.4	8.3
6 Pentanes plus	-	-	-	2.3	457.8
7 Net withdrawals	--	8.5	46.2	570.7	5 907.1
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	—	8.5	46.2	570.7	5 907.1
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	-	77.4	888.3
12 Ontario	-	8.5	31.7	204.7	2 340.8
13 Manitoba	-	-	9.8	38.6	111.6
14 Saskatchewan	-	-	-	21.0	219.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 458.6
16 British Columbia	-	-	-	-	613.9
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	8.5	41.5	341.7	5 632.8
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	4.4	-
20 II	-	-	5.2	236.8	150.4
21 IV	-	-	-	-	149.4
22 V	-	-	-	-	108.3
23 <u>Total</u>	-	-	5.2	241.2	408.1
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.1	195.0	282.2
25 Transporters'	-	-	9.3	535.4	5 260.8
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.9	200.1	290.8
27 Transporters'	-	-	9.3	520.3	5 193.7
28 Net Changes	-	-	- 0.2	- 10.0	- 58.5
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	0.6
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	- 2.2	- 75.9
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.5	46.2	570.7	5 907.1

(1) Includes 65.2 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 245.7 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
173.6	20.4	5 644.5	...	5 644.5	Production intérieure:	
-	-	612.2	...	612.2	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
173.6	20.4	6 256.7	...	6 256.7	<u>Total</u>	4
2.5	-	12.2	...	12.2	Condensat	5
10.6	-	470.7	...	470.7	Pentanes plus	6
186.7	20.4	6 739.6	...	6 739.6	Prélèvement net	7
...	2 408.6(2)	2 408.6	Importations	8
186.7	20.4	6 739.6	2 408.6	9 148.2	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	930.3	930.3	Livraisons aux raffineries:	
-	-	997.4	1 280.8	2 278.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 563.8	197.5	2 761.3	Québec	11
-	-	150.2	-	150.2	Ontario	12
-	-	240.6	-	240.6	Manitoba	13
-	-	1 458.6	-	1 458.6	Saskatchewan	14
167.2	-	781.1	-	781.1	Alberta	15
-	15.4	15.4	-	15.4	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
167.2	15.4	6 207.1	2 408.6	8 615.7	<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	4.4	-	4.4	I	19
-	-	392.4	-	392.4	II	20
-	-	149.4	-	149.4	IV	21
-	-	108.3	-	108.3	V	22
-	-	654.5	-	654.5	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
90.5	6.3	580.1	-	580.1	Début d'exercice:	
20.2	-	5 825.7	58.4	5 884.1	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
97.2	11.3	605.3	-	605.3	Fin d'exercice:	
31.7	-	5 755.0	58.4	5 813.4	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
18.2	5.0	- 45.5	-	- 45.5	Variations nettes	28
-	-	0.6	-	0.6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 1.9	-	- 1.9	-	- 1.9	Consommation des gisements et usines de traitement	30
3.2	-	- 75.2	-	- 75.2	Pertes et rectifications	31
186.8	20.4	6 739.6	2 408.6	9 148.2	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 65.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 245.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	38.6	102.1	6 777.3
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	11.8	100.2
3	Net new production	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 094.9
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	38.6	90.3	5 582.2
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	10.2	15.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.4	37.4
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.1	895.5(4)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.9	302.2(5)
10	Adjustment	-	-	-	- 1.6	19.0
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	38.6	74.3	4 312.4
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	38.6	90.3	5 582.2
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	38.6	58.9	413.0
14	Plants	-	-	-	15.4	3 899.4
15	Total	0.2	-	38.6	74.3	4 312.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	8.0
17	Imports	...	-
18	Other receipts(2)	-	-	21.7	-	0.9
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	60.3	74.3	4 321.3
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	173.4
22	Ontario	-	-	46.8	-	813.6
23	Manitoba	-	-	-	-	62.5
24	Saskatchewan	-	-	-	5.4	99.3
25	Alberta	-	-	-	-	709.2
26	British Columbia	-	-	-	-	13.4
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	46.8	5.4	1 871.4
29	Exports	-	-	-	-	1 373.5
30	Other deliveries(2,3)	-	-	12.9	-	153.6
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	43.9	768.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-	1.8
33	Pipeline fuel	-	-	0.3	4.0	131.9
34	Pipeline losses, etc.	-	-	0.3	21.0	20.9
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	60.3	74.3	4 321.3

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories(1)	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest(1)	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
386.5(1)	4.5	7 309.2	...	7 309.2	Approvisionnement:	
6.1	4.0	122.1	...	122.1	Production originale brute	1
380.4	0.5	7 187.1	...	7 187.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.8	-	1 097.7	...	1 097.7	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
377.6	0.5	6 089.4	...	6 089.4	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
28.6	-	54.5	...	54.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	38.8	...	38.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
24.6	-	922.2	...	922.2	Pertes en cours de traitement	8
28.1	-	334.2	...	334.2	Autres emplois et utilisations	9
- 27.1	-	- 9.7	...	- 9.7	Rectifications	10
323.4	0.5	4 749.4	...	4 749.4	Livraisons de gaz marchand	11
377.6	0.5	6 089.4	...	6 089.4	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
16.9	0.5	528.1	...	528.1	Arrivages de gaz marchand:	
306.5	-	4 221.3	...	4 221.3	Gisements	13
					Usines	14
323.4	0.5	4 749.4	...	4 749.4	Total	15
-	-	8.0	...	8.0	Déstockage par les distributeurs	16
...	Importations	17
0.4	-	23.0	24.0	47.0	Autres arrivages(2)	18
323.8	0.5	4 780.4	24.0	4 804.4	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	173.4	-	173.4	Nouveau-Brunswick	20
-	-	860.4	-	860.4	Québec	21
-	-	62.5	-	62.5	Ontario	22
-	-	104.7	-	104.7	Manitoba	23
-	-	709.2	-	709.2	Saskatchewan	24
170.5	-	183.9	-	183.9	Alberta	25
-	0.5	0.5	-	0.5	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
170.5	0.5	2 094.8	-	2 094.8	Total des ventes	28
139.7	-	1 513.2	-	1 513.2	Exportations	29
-	-	166.5	24.0	190.5	Autres livraisons(2,3)	30
-	-	812.1	-	812.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	31
- 2.5	-	- 0.7	-	- 0.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
6.3	-	142.5	-	142.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
9.8	-	52.0	-	52.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
323.8	0.5	4 780.4	24.0	4 804.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8 ^F	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7 ^F
February - Février	0.2	-	27.6	115.9 ^F	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0 ^F
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4 ^F	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1 ^F
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2 ^F	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9 ^F
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8 ^F	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0 ^F
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4 ^F	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2 ^F
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2 ^P	-	37.0 ^P	82.7 ^P	5 650.0 ^P	345.0 ^P	12.5 ^P	6 127.4 ^P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6	-	271.1	874.5	56 533.7	5 184.8	258.7	63 124.4
JULY - 1980 TOTAL - JUILLET	0.2	-	31.5	90.5	6 388.0	419.2	30.6	6 960.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	490 000 ^P	6 000 ^P	496 000 ^P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	3 619 000	135 563	3 754 563
JULY - 1980 TOTAL - JUILLET	..	457 121	7 439	464 560

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1981

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.9	417.6	5.1	429.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.9	...	3.9
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.9	413.7	5.1	425.7
Butane:				
Production	3.0	250.0	6.1	259.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.0	250.0	6.1	259.1
Ethane - Éthane:				
Production	...	405.8	...	405.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	...	405.8	...	405.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	473 000	6 112	479 112

(1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 19.1 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 19.1 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

(2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(4) Includes 171.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(4) Comprend 171.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(5) Includes 1.5 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.2 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(5) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Crude petroleum and natural gas production

August 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

August 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

December 1981
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Décembre 1981
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1981	13

INTRODUCTION

AUGUST 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1981 amounted to 6 734 300 cubic metres or 217 235 cubic metres per day, a decrease of 11.5% or 28 361 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1981 is as follows: 5.95 million cubic metres (88.4%) were sent to Canadian refineries and 0.73 million cubic metres (9.3%) were exported. The 2.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.15 million cubic metres, or 101 522 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 2.1% to 6 944.0 million cubic metres from 7 092.6 million cubic metres in August 1980.

The disposition of natural gas for August 1981 is as follows: 1 867.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 198.4 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 520.3 million cubic metres were exported; 2 004.2 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 353.7 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT 1981

En août 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 734 300 mètres cubes ou 217 235 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1980, une diminution de 11.5% ou de 28 361 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1981 se répartit de la manière suivante: 5.95 millions de mètres cubes (88.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.73 millions de mètres cubes (9.3%) destinés à l'exportation. La différence de 2.3% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 3.15 millions de mètres cubes ou 101 522 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.1%, passant à 6 944.0 millions de mètres cubes de 7 092.6 millions de mètres cubes en août 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 867.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 198.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 520.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 004.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 353.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres -- milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	72.4	68.9	8.5	7.2	8.5	7.7
4	<u>Total</u>	72.4	68.9	8.5	7.2	8.5	7.7
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	423.9	402.2	47.3	42.4	46.6	44.4
6	<u>Total</u>	423.9	402.2	47.3	42.4	46.6	44.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	7 108.7	5 537.2	757.7	683.8	659.8	565.8
8	Pentanes plus	18.3	18.0	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P
9	Propane	59.3	59.8	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P
10	Butanes	27.5	27.5	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P
11	<u>Total</u>	7 213.8	5 642.5	769.2	695.6	671.5	576.8
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	53 811.4	48 103.5	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2
13	Pentanes plus	4 330.1	4 450.8	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	3 867.9	3 871.6	492.5	443.6	471.6	470.3
15	Butanes	2 389.9	2 314.4	295.0	264.1	285.2	265.3
16	Ethane	3 234.2	3 407.9	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	67 633.5	62 148.5	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 518.4	1 547.7	181.3	163.6	186.3	171.5
19	Pentanes plus	98.6	96.9	15.2	12.7	7.2	9.1
20	Propane	59.1	43.0	5.8	3.6	4.4	4.6
21	Butanes	67.7	59.5	8.1	7.0	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	1 743.8	1 747.1	210.4	186.9	203.0	191.8
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	133.5	146.4	21.5	17.9	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	133.5	146.4	21.5	17.9	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	63 068.3	55 806.2	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6
26	Pentanes plus	4 447.0	4 565.7	565.8	502.6	501.5	487.7
27	Propane	3 986.3	3 974.4	504.8	453.8	482.6	481.2
28	Butanes	2 485.1	2 401.4	306.1	274.2	293.4	274.8
29	Ethane	3 234.2	3 407.9	436.2	375.1	410.4	334.8
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	77 220.9	70 155.6	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1
							7 574.5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--				Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--				Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.3	8.5	7.0	6.2				Ontario:	
7.3	8.5	7.0	6.2				Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
45.5	46.2	45.8	44.5P				Manitoba:	
45.5	46.2	45.8	44.5P				Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
584.6	568.4	579.1	546.3P				Saskatchewan:	
1.8P	2.3P	1.9P	2.0P				Pétrole brut et condensat	7
6.7P	6.9P	7.1P	6.7P				Pentanes plus	8
3.2P	3.0P	3.1P	3.2P				Propane	9
							Butanes	10
596.3	580.6	591.2	558.2P				Total	11
5 072.1	5 449.3	5 208.6	4 978.6P				Alberta:	
416.4	457.8	677.6	450.0P				Pétrole brut et condensat	12
393.6	413.7	391.7	397.0P				Pentanes plus	13
238.9	250.0	242.2	230.0P				Propane	14
383.2	405.8	390.3	375.0P				Butanes	15
							Ethane	16
6 504.2	6 976.6	6 910.4	6 431.5P				Total	17
157.0	176.1	182.2	160.1P				Colombie-Britannique:	
8.8	10.6	11.8	11.0P				Pétrole brut et condensat	18
3.8	5.1	5.3	5.4P				Pentanes plus	19
6.2	6.1	6.7	6.3P				Propane	20
							Butanes	21
175.8	197.9	206.0	182.8P				Total	22
13.3	20.4	20.3	20.1P				Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	20.4	20.3	20.1P				Pétrole brut et condensat	23
							Total	24
879.8	6 268.9	6 043.0	5 755.8				Canada:	
427.0	470.7	691.3	463.0				Pétrole brut et condensat	25
404.1	425.7	404.1	409.1				Pentanes plus	26
248.3	259.1	252.0	240.4				Propane	27
383.2	405.8	390.3	375.0				Butanes	28
							Ethane	29
342.4	7 830.2	7 780.7	7 243.3				TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August, 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.0	45.8	577.6	4 762.8(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	438.9
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	7.0	45.8	577.6	5 201.7
5 Condensate	-	-	-	1.5	6.9
6 Pentanes plus	-	-	-	1.9	677.6
7 Net withdrawals	--	7.0	45.8	581.0	5 886.2
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.0	45.8	581.0	5 886.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	31.1	58.4	762.4
12 Ontario	-	7.0	9.9	241.7	2 147.6
13 Manitoba	-	-	-	35.5	109.7
14 Saskatchewan	-	-	-	4.1	206.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 529.8
16 British Columbia	-	-	-	-	594.2
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	7.0	41.0	339.7	5 350.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.2	230.8	252.6
21 IV	-	-	-	-	144.7
22 V	-	-	-	-	90.0
23 <u>Total</u>	-	-	5.2	230.8	487.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.9	200.1	290.8
25 Transporters'	-	-	9.4 ^r	540.3 ^r	5 193.7
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.0	198.1	338.0
27 Transporters'	-	-	9.5	550.9	5 223.1
28 Net Changes	-	-	0.2	8.6	76.6
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.2
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 0.6	1.9	- 29.2
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.0	45.8	581.0	5 886.2

(1) Includes 71.5 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 282.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 336.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						NO
					Approvisionnement:	
179.7	20.3	5 593.2	...	5 593.2	Production intérieure:	
-	-	438.9	...	438.9	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
179.7	20.3	6 032.1	...	6 032.1	<u>Total</u>	4
2.5	-	10.9	...	10.9	Condensat	5
11.8	-	691.3	...	691.3	Pentanes plus	6
194.0	20.3	6 734.3	...	6 734.3	Prélèvement net	7
...	3 147.2(3)	3 147.2	Importations	8
194.0	20.3	6 734.3	3 147.2	9 881.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	1 184.3	1 184.3	Livraisons aux raffineries:	
-	-	851.9	1 651.8	2 503.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 406.2	311.1	2 717.3	Québec	11
-	-	145.2	-	145.2	Ontario	12
-	-	210.7	-	210.7	Manitoba	13
-	-	1 501.5	-	1 501.5	Saskatchewan	14
-	-	818.7	-	818.7	Alberta	15
224.5	-	15.2	-	15.2	Colombie-Britannique	16
-	15.2	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	17
224.5	15.2	5 949.4	3 147.2	9 096.6	<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	488.6	-	488.6	II	20
-	-	144.7	-	144.7	IV	21
3.5	-	93.5	-	93.5	V	22
3.5	-	726.8(2)	-	726.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
97.2	11.3	605.3	-	605.3	Début d'exercice:	
31.7	-	5 775.1 ¹	58.4	5 833.5 ¹	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
90.7	16.4	649.2	-	649.2	Fin d'exercice:	
31.8	-	5 815.3	58.4	5 873.7	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 6.4	5.1	84.1	-	84.1	Variations nettes	28
-	-	1.2	-	1.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 27.6	-	- 27.2	-	- 27.2	Pertes et rectifications	31
194.0	20.3	6 734.3	3 147.2	9 881.5	TOTAL DE L'UTILISATION	32

1) Incluant 71.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Les exportations comprennent 282.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

3) Les importations comprennent 336.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	34.6	77.0	6 559.7
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.0	94.8
3 Net new production	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 110.1
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	34.6	67.0	5 354.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	10.0	27.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.3	30.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.2	860.7(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.0	294.2(4)
10 Adjustment	-	-	-	4.3	- 83.4
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	34.6	45.2	4 225.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	34.6	67.0	5 354.8
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	34.6	38.7	418.7
14 Plants	-	-	-	6.5	3 806.7
15 <u>Total</u>	0.2	-	34.6	45.2	4 225.4
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	3.7	14.7
17 Imports	...	-
18 Other receipts(1)	-	-	21.2	-	0.7
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	55.8	48.9	4 240.8
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Quebec	-	-	-	-	171.9
22 Ontario	-	-	9.8	-	806.4
23 Manitoba	-	-	-	-	64.0
24 Saskatchewan	-	-	-	19.3	103.6
25 Alberta	-	-	-	-	679.6
26 British Columbia	-	-	-	-	11.4
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 <u>Total sales</u>	0.2	-	9.8	19.3	1 836.9
29 Exports	-	-	-	-	1 347.1
30 Other deliveries(1,2)	-	-	44.1	-	112.3
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	33.7	739.6
32 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.9	- 4.9
33 Pipeline fuel	-	-	0.4	3.2	124.4
34 Pipeline losses, etc.	-	-	1.5	- 6.4	85.4
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	55.8	48.9	4 240.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
387.4(5)	6.3	7 065.2	...	7 065.2	Approvisionnement:	
11.3	5.1	121.2	...	121.2	Production originale brute	1
376.1	1.2	6 944.0	...	6 994.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.4	-	1 112.5	...	1 112.5	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
373.7	1.2	5 831.5	...	5 831.5	PRÉLÈVEMENT NET	5
8.8	-	46.5	...	46.5	Utilisation:	
-	-	31.5	...	31.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
17.0	-	879.9	...	879.9	Pertes en cours de traitement	8
26.8	-	325.0	...	325.0	Autres emplois et utilisations	9
- 5.4	-	- 84.5	...	- 84.5	Rectifications	10
326.5	1.2	4 633.1	...	4 633.1	Livraisons de gaz marchand	11
373.7	1.2	5 831.5	...	5 831.5	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
17.1	1.2	510.5	...	510.5	Approvisionnement:	
309.4	-	4 122.6	...	4 122.6	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
326.5	1.2	4 633.1	...	4 633.1	Total	15
-	-	18.4	...	18.4	Déstockage par les distributeurs	16
...	-	...	Importations	17
0.3	-	22.2	30.7	52.9	Autres arrivages(1)	18
326.8	1.2	4 673.7	30.7	4 704.4	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	171.9	-	171.9	Nouveau-Brunswick	20
-	-	816.2	-	816.2	Québec	21
-	-	64.0	-	64.0	Ontario	22
-	-	122.9	-	122.9	Manitoba	23
-	-	679.6	-	679.6	Saskatchewan	24
136.8	-	148.2	-	148.2	Alberta	25
-	1.2	1.2	-	1.2	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
136.8	1.2	2 004.2	-	2 004.2	Total des ventes	28
173.2	-	1 520.3	-	1 520.3	Exportations	29
-	-	156.4	30.7	187.1	Autres livraisons(1,2)	30
-	-	773.3	-	773.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.5	-	- 2.3	-	- 2.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
7.9	-	135.9	-	135.9	Gaz consommé dans les réseaux	33
5.4	-	85.9	-	85.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
326.8	1.2	4 673.7	30.7	4 704.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
milions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2P	-	41.0P	84.6P	6 122.0P	340.1P	15.0P	6 602.9
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.8	-	309.7	943.4	63 470.6	5 556.0	262.4	70 543.9
AUGUST - 1980 TOTAL - AOÛT	0.2	-	34.8	81.2	6 602.2	373.6	0.6	7 092.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	375 000P	5 600P	380 600P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	3 944 900	141 114	4 086 014
AUGUST - 1980 TOTAL - AOÛT	..	478 965	6 334	485 299

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	7.1	395.4	5.3	407.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.7	...	3.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	7.1	391.7	5.3	404.1
Butane:				
Production	3.1	242.2	6.7	252.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	242.2	6.7	252.0
Ethane - Éthane:				
Production	...	390.3	...	390.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	390.3	...	390.3
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	440 900	5 951	446 851

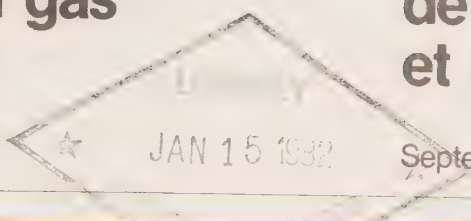
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
 (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
 (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
 (3) Includes 166.2 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
 (3) Comprend 166.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
 (4) Includes 1.6 million cubic metres of reprocessing plant flared and 37.4 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
 (4) Comprend 1.6 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 37.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
 (5) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and nil thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
 (5) Comprend la production du Yukon pas de milliers de mètres cubes et pas de milliers de mètres cubes provenant du gisement Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

September 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

September 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

January 1982
5-3301-515

Price: Canada,
Other Countries,

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Janvier 1982
5-3301-515

Prix: Canada,
Autres pays,

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1981	13

TABLE DES MATIERES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1981	13

INTRODUCTION

SEPTEMBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1981 amounted to 6 454 700 cubic metres or 215 157 cubic metres per day, a decrease of 6.0% or 13 720 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1981 is as follows: 5.77 million cubic metres (89.5%) were sent to Canadian refineries and 0.79 million cubic metres (12.3%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.88 million cubic metres, or 62 667 cubic metres per day.

Natural gas production increased 4.0% to 7 084.6 million cubic metres from 6 814.8 million cubic metres in September 1980.

The disposition of natural gas for September 1981 is as follows: 1 502.1 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 271.6 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 572.9 million cubic metres were exported; 2 344.2 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 393.8 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1981

En septembre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 454 700 mètres cubes ou 215 157 mètres cubes par jour, soit, par rapport à septembre 1980, une diminution de 6.0% ou de 13 720 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1981 se répartit de la manière suivante: 5.77 millions de mètres cubes (89.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.79 millions de mètres cubes (12.3%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.88 millions de mètres cubes ou 62 667 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.0%, passant à 7 084.6 millions de mètres cubes de 6 814.8 millions de mètres cubes en septembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 502.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 271.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 572.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 344.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 393.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	79.5	77.0	8.5	7.2	8.5	7.7
4	<u>Total</u>	79.5	77.0	8.5	7.2	8.5	7.7
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	470.8	449.9	47.3	42.4	46.6	44.4
6	<u>Total</u>	470.8	449.9	47.3	42.4	46.6	44.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	7 771.1	6 096.3	757.7	683.8	659.8	565.8
8	Pentanes plus	20.6	20.1	2.0p	2.1p	2.0p	1.8p
9	Propane	66.1	66.4	6.5p	6.6p	6.6p	6.3p
10	Butanes	30.8	30.8	3.0p	3.1p	3.1p	2.9p
11	<u>Total</u>	7 888.6	6 213.6	769.2	695.6	671.5	576.8
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	59 369.4	53 146.9	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2
13	Pentanes plus	4 839.8	4 678.9	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	4 324.0	4 249.4	492.5	443.6	471.6	470.3
15	Butanes	2 663.7	2 560.2	295.0	264.1	285.2	265.3
16	Ethane	3 522.9	3 802.9	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	74 719.8	68 438.3	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 694.9	1 713.1	181.3	163.6	186.3	171.5
19	Pentanes plus	105.4	106.4	15.2	12.7	7.2	9.1
20	Propane	64.2	47.5	5.8	3.6	4.4	4.6
21	Butanes	74.5	65.5	8.1	7.0	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	1 939.0	1 932.5	210.4	186.9	203.0	191.8
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	143.7	153.9	21.5	17.9	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	143.7	153.9	21.5	17.9	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	69 529.4	61 392.2	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6
26	Pentanes plus	4 965.8	5 044.1	565.8	502.6	501.5	487.7
27	Propane	4 454.3	4 363.3	504.8	453.8	482.6	481.2
28	Butanes	2 769.0	2 656.5	306.1	274.2	293.4	274.8
29	Ethane	3 522.9	3 802.9	436.2	375.1	410.4	334.8
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	85 241.4	77 265.2	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							N ^o	
--	--	--	--	--			Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--			Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1			Ontario:	
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1			Pétrole brut et condensat	3
							<u>Total</u>	4
45.5	46.2	45.8	46.0	46.2P			Manitoba:	
45.5	46.2	45.8	46.0	46.2P			Pétrole brut et condensat	5
							<u>Total</u>	6
584.6	568.4	579.1	563.7	541.7P			Saskatchewan:	
1.8P	2.3P	1.9P	2.0P	2.1P			Pétrole brut et condensat	7
6.7P	6.9P	7.1P	6.7P	6.6P			Pentanes plus	8
3.2P	3.0P	3.1P	3.2P	3.3P			Propane	9
							Butanes	10
596.3	580.6	591.2	575.6	553.7P			<u>Total</u>	11
5 072.1	5 449.3	5 447.3 ^r	5 232.5	4 550.5P			Alberta:	
416.4	457.8	438.9 ^r	420.8	496.0P			Pétrole brut et condensat	12
393.1 ^r	413.7	391.7	370.1	405.2P			Pentanes plus	13
238.9	250.0	242.2	216.2	260.5P			Propane	14
383.2	405.8	390.3	355.0	415.0P			Butanes	15
							Ethane	16
6 503.7 ^r	6 976.6	6 910.4	6 594.6	6 127.2P			<u>Total</u>	17
157.0	176.1	182.2	158.6	166.9P			Colombie-Britannique:	
8.8	10.6	11.8	9.9	10.6P			Pétrole brut et condensat	18
3.8	5.1	5.3	4.9	5.0P			Pentanes plus	19
6.2	6.1	6.7	5.9	6.4P			Propane	20
							Butanes	21
175.8	197.9	206.0	179.3	188.9P			<u>Total</u>	22
13.3	20.4	20.3	15.3	12.3P			Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	20.4	20.3	15.3	12.3P			Pétrole brut et condensat	23
							<u>Total</u>	24
5 879.8	6 268.9	6 043.0	6 022.3	5 325.7			Canada:	
427.0	470.7	691.3	432.7	508.7			Pétrole brut et condensat	25
403.6 ^r	425.7	404.1	381.7	416.8			Pentanes plus	26
248.3	259.1	252.0	225.3	270.2			Propane	27
383.2	405.8	390.3	355.0	415.0			Butanes	28
							Ethane	29
7 341.9 ^r	7 830.2	7 780.7	7 417.0	6 930.4			TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September, 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.2	46.0	562.4	4 509.4(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	717.4
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	6.2	46.0	562.4	5 226.8
5 Condensate	-	-	-	1.3	5.7
6 Pentanes plus	-	-	-	2.0	420.8
7 Net withdrawals	--	6.2	46.0	565.7	5 653.3
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.2	46.0	565.7	5 653.3
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	27.7	51.8	964.6
12 Ontario	-	6.2	13.0	211.8	2 145.1
13 Manitoba	-	-	-	57.0	95.3
14 Saskatchewan	-	-	-	0.3	214.7
15 Alberta	-	-	-	-	1 205.8
16 British Columbia	-	-	-	-	598.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	6.2	40.7	320.9	5 224.1
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.5	286.4	246.5
21 IV	-	-	-	-	165.5
22 V	-	-	-	-	85.4
23 <u>Total</u>	-	-	4.5	286.4	497.4
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.0	198.1	338.0
25 Transporters'	-	-	9.5	550.9	5 223.1
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.8	242.0	365.4
27 Transporters'	-	-	9.5	446.2	5 249.7
28 Net Changes	-	-	0.8	- 40.8	54.0
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	0.9
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	-	- 0.8	- 123.1
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.2	46.0	565.7	5 653.3

(1) Includes 60.0 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 352.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 330.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
156.4	15.0	5 295.4	...	5 295.4	Production intérieure:	
-	-	717.4	...	717.4	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
156.4	15.0	6 012.8	...	6 012.8	<u>Total</u>	4
2.2	-	9.2	...	9.2	Condensat	5
9.9	-	432.7	...	432.7	Pentanes plus	6
168.5	15.0	6 454.7	...	6 454.7	Prélèvement net	7
...	1 883.0(3)	1 883.0	Importations	8
168.5	15.0	6 454.7	1 883.0	8 337.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
-	-	-	574.8	574.8	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 044.1	1 015.5	2 059.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 376.1	292.7	2 668.8	Québec	11
-	-	152.3	-	152.3	Ontario	12
-	-	215.0	-	215.0	Manitoba	13
-	-	1 205.8	-	1 205.8	Saskatchewan	14
167.4	-	766.0	-	766.0	Alberta	15
-	14.7	14.7	-	14.7	Colombie-Britannique	16
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	17
167.4	14.7	5 774.0	1 883.0	7 657.0	<u>Total</u>	18
Exportations aux Etats-Unis:						
Petroleum Administration District:						
-	-	-	-	-	I	19
-	-	537.4	-	537.4	II	20
-	-	165.5	-	165.5	IV	21
5.1	-	90.5	-	90.5	V	22
5.1	-	793.4(2)	-	793.4	<u>Total</u>	23
Stocks:						
89.8r	16.4	648.3r	-	648.3	Début d'exercice:	
31.8	-	5 815.3	58.4	5 873.7	Gisements et usines de traitement	24
-	-	-	-	-	Transporteurs	25
88.2	16.9	719.3	-	719.3	Fin d'exercice:	
40.2	-	5 765.6	64.2	5 829.8	Gisements et usines de traitement	26
-	-	-	-	-	Transporteurs	27
6.8	0.5	21.3	5.8	27.1	Variations nettes	28
-	-	0.9	-	0.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
10.8	- 0.2	- 134.9	- 5.8	- 140.7	Pertes et rectifications	31
168.5	15.0	6 454.7	1 883.0	8 337.7	TOTAL DE L'UTILISATION	32

1) Incluant 60.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Les exportations comprennent 352.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

3) Les importations comprennent 330.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1981

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 150C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	36.9	88.1	6 449.2
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	12.0	94.1
3	Net new production	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 006.8
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	36.9	76.1	5 348.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	11.0	26.4
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	33.8
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.3	823.9
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.8	303.3
10	Adjustment	-	-	-	- 2.5	- 25.2
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	36.9	60.3	4 186.1
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	36.9	76.1	5 348.3
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	36.9	55.8	454.6
14	Plants	-	-	-	4.5	3 731.5
15	Total	0.2	-	36.9	60.3	4 186.1
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	6.3	32.1
17	Imports	...	-
18	Other receipts(1)	-	-	20.3	-	-
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	57.2	66.6	4 218.2
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	219.5
22	Ontario	-	-	42.4	-	912.4
23	Manitoba	-	-	-	-	65.3
24	Saskatchewan	-	-	-	12.4	111.0
25	Alberta	-	-	-	-	742.5
26	British Columbia	-	-	-	-	17.6
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	42.4	12.4	2 068.3
29	Exports	-	-	-	-	1 303.8
30	Other deliveries(1,2)	-	-	14.9	-	136.5
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	32.0	498.8
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.3	- 4.0
33	Pipeline fuel	-	-	0.2	2.6	114.8
34	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.3	19.3	100.0
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	57.2	66.6	4 218.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 150°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
622.7(5)	4.2	7 201.3	...	7 201.3	Approvisionnement:	
7.7	2.9	116.7	...	116.7	Production originale brute	1
615.0	1.3	7 084.6	...	7 084.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.9	-	1 009.7	...	1 009.7	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
612.1	1.3	6 074.9	...	6 074.9	PRELEVEMENT NET	5
5.5	-	42.9	...	42.9	Utilisation:	
0.3	-	35.3	...	35.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
58.5	-	884.7	...	884.7	Pertes en cours de traitement	8
35.9	-	343.0	...	343.0	Autres emplois et utilisations	9
- 6.6	-	- 34.3	...	- 34.3	Rectifications	10
518.5	1.3	4 803.3	...	4 803.3	Livraisons de gaz marchand	11
612.1	1.3	6 074.9	...	6 074.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
14.6	1.3	563.4	...	563.4	Approvisionnement:	
503.9	-	4 239.9	...	4 239.9	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
518.5	1.3	4 803.3	...	4 803.3	Total	15
-	-	38.4	...	38.4	Déstockage par les distributeurs	16
...	-	...	Importations	17
-	-	20.3	29.9	50.2	Autres arrivages(1)	18
518.5	1.3	4 862.0	29.9	4 891.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	219.5	-	219.5	Nouveau-Brunswick	20
-	-	954.8	-	954.8	Québec	21
-	-	65.3	-	65.3	Ontario	22
-	-	123.4	-	123.4	Manitoba	23
-	-	742.5	-	742.5	Saskatchewan	24
219.6	-	237.2	-	237.2	Alberta	25
-	1.3	1.3	-	1.3	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
219.6	1.3	2 344.2	-	2 344.2	Total des ventes	28
269.1	-	1 572.9	-	1 572.9	Exportations	29
-	-	151.4	29.9	181.3	Autres livraisons(1,2)	30
-	-	530.8	-	530.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.7	-	- 2.0	-	- 2.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
9.1	-	126.7	-	126.7	Gaz consommé dans les réseaux	33
19.0	-	138.0	-	138.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
18.5	1.3	4 862.0	29.9	4 891.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
milions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6
October - Octobre	0.2P	-	37.9P	100.8P	6 857.0P	652.7P	35.0P	7 683.6
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.0	-	343.5	1 035.7	70 560.7	6 458.9	308.4	78 709.2
SEPTEMBER - 1980 TOTAL - SEPTEMBRE	0.2	-	35.1	81.7	6 311.5	370.3	16.0	6 814.8

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	422 000	12 166	434 166
October - Octobre	..	450 000P	14 000P	464 000P
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	4 441 900	161 680	4 603 580
SEPTEMBER - 1980 TOTAL - SEPTEMBRE	..	435 554	5 510	441 064

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.7	373.6	4.9	385.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	3.5	...	3.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.7	370.1	4.9	381.7
Butane:				
Production	3.2	216.2	5.9	225.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	216.2	5.9	225.3
Ethane - Éthane:				
Production	...	355.0	...	355.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	355.0	...	355.0
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	422 000	12 166	434 166

1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

3) Includes 150.8 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

3) Comprend 150.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

4) Includes 1.5 million cubic metres of reprocessing plant flared and 33.8 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

4) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

5) Includes the Yukon production of nil thousand cubic metres and 24.7 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

5) Comprend la production du Yukon pas de milliers de mètres cubes et 24.7 milliers de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Crude petroleum and natural gas production

October 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

October 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

February 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Février 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

INTRODUCTION

OCTOBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1981 amounted to 5 924 800 cubic metres or 191 123 cubic metres per day, a decrease of 15.1% or 34 035 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1981 is as follows: 5.20 million cubic metres (87.8%) were sent to Canadian refineries and 0.83 million cubic metres (14.0%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.13 million cubic metres, or 68 781 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.0% to 8 294.5 million cubic metres from 8 056.1 million cubic metres in October 1980.

The disposition of natural gas for October 1981 is as follows: 1 010.8 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 483.8 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 924.5 million cubic metres were exported; 3 413.5 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 461.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1981

En octobre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 5 924 800 mètres cubes ou 191 123 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1980, une diminution de 15.1% ou de 34 035 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1981 se répartit de la manière suivante: 5.20 millions de mètres cubes (87.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.83 millions de mètres cubes (14.0%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.13 millions de mètres cubes ou 68 781 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.0%, passant à 8 294.5 millions de mètres cubes de 8 056.1 millions de mètres cubes en septembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 010.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 483.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 924.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 413.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 461.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	86.8	83.8	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
4	<u>Total</u>	86.8	83.8	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	516.3	495.2	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
6	<u>Total</u>	516.3	495.2	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	8 517.5	6 739.1	757.7	683.8	659.8	565.8	591.7
8	Pentanes plus	22.9	22.5	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	2.1P
9	Propane	72.9	73.4	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.4P
10	Butanes	34.0	33.9	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	2.9P
11	<u>Total</u>	8 647.3	6 868.9	769.2	695.6	671.5	576.8	603.1
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	65 403.8	58 516.4	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2	5 342.6
13	Pentanes plus	5 352.1	5 124.5	548.6	487.8	492.3	476.8	443.5
14	Propane	4 784.4	4 707.2	492.5	443.6	471.6	470.3	397.6
15	Butanes	2 942.8	2 822.5	295.0	264.1	285.2	265.3	242.8
16	Ethane	3 910.3	4 210.4	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
17	<u>Total</u>	82 393.4	75 381.0	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4	6 723.6
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 857.4	1 860.7	181.3	163.6	186.3	171.5	169.6
19	Pentanes plus	119.1	118.7	15.2	12.7	7.2	9.1	10.5
20	Propane	70.4	56.0	5.8	3.6	4.4	4.6	5.0
21	Butanes	81.9	74.1	8.1	7.0	5.1	6.6	7.4
22	<u>Total</u>	2 128.8	2 109.5	210.4	186.9	203.0	191.8	192.5
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	146.0	161.4	21.5	17.9	18.1	7.0	7.8
24	<u>Total</u>	146.0	161.4	21.5	17.9	18.1	7.0	7.8
Canada:								
25	Crude oil and condensate	76 527.8	67 856.6	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6	6 159.2
26	Pentanes plus	5 494.1	5 265.7	565.8	502.6	501.5	487.7	456.1
27	Propane	4 927.7	4 836.6	504.8	453.8	482.6	481.2	409.0
28	Butanes	3 058.7	2 930.5	306.1	274.2	293.4	274.8	253.1
29	Ethane	3 910.3	4 210.4	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	93 918.6	85 099.8	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1	7 574.5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
--	--	--	--	--	--		Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--	--		Pétrole brut et condensat	1
							<u>Total</u>	2
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8		Ontario:	
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8		Pétrole brut et condensat	3
							<u>Total</u>	4
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	46.3P		Manitoba:	
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	46.3P		Pétrole brut et condensat	5
							<u>Total</u>	6
584.6	568.4	579.1	563.7	577.9	606.6P		Saskatchewan:	
1.8P	2.3P	1.9P	2.0P	2.1P	2.4P		Pétrole brut et condensat	7
6.7P	6.9P	7.1P	6.7P	6.6P	7.0P		Pentanes plus	8
3.2P	3.0P	3.1P	3.2P	3.3P	3.1P		Propane	9
							Butanes	10
596.3	580.6	591.2	575.6	589.9	619.1P		<u>Total</u>	11
5 072.1	5 449.3	5 447.3	5 232.5	4 654.2	5 265.8P		Alberta:	
416.4	457.8	438.9	420.8	470.6	471.0P		Pétrole brut et condensat	12
393.1	413.7	391.7	370.1	432.1	430.9P		Pentanes plus	13
238.9	250.0	242.2	216.2	261.3	261.5P		Propane	14
383.2	405.8	390.3	355.0	421.5	401.0P		Butanes	15
							Ethane	16
6 503.7	6 976.6	6 910.4	6 594.6	6 239.7	6 830.2P		<u>Total</u>	17
157.0	176.1	182.2	158.6	149.2	165.3P		Colombie-Britannique:	
8.8	10.6	11.8	9.9	10.3	12.6P		Pétrole brut et condensat	18
3.8	5.1	5.3	4.9	7.8	5.7P		Pentanes plus	19
6.2	6.1	6.7	5.9	7.8	7.2P		Propane	20
							Butanes	21
175.8	197.9	206.0	179.3	175.1	190.8P		<u>Total</u>	22
13.3	20.4	20.3	15.0 ^T	7.2	12.9P		Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	20.4	20.3	15.0 ^T	7.2	12.9P		Pétrole brut et condensat	23
							<u>Total</u>	24
5 879.8	6 268.9	6 281.7	6 022.0 ^T	5 441.8	6 103.7		Canada:	
427.0	470.7	452.6	432.7	483.0	486.0		Pétrole brut et condensat	25
403.6	425.7	404.1	381.7	446.5	443.6		Pentanes plus	26
248.3	259.1	252.0	225.3	272.4	271.8		Propane	27
383.2	405.8	390.3	355.0	421.5	401.0		Butanes	28
							Ethane	29
7 341.9	7 830.2	7 780.7	7 416.7 ^T	7 065.2	7 706.1		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October, 1981

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	8.1	45.2	576.7	3 881.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	764.2
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	8.1	45.2	576.7	4 646.0
5 Condensate	-	-	-	1.2	8.2
6 Pentanes plus	-	-	-	2.1	470.6
7 Net withdrawals	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	-	41.0	753.8
12 Ontario	-	8.1	9.0	173.3	2 007.8
13 Manitoba	-	-	32.0	23.1	81.5
14 Saskatchewan	-	-	-	0.1	84.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 266.2
16 British Columbia	-	-	-	-	528.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	8.1	41.0	237.5	4 722.7
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.2	296.1	316.7
21 IV	-	-	-	-	120.9
22 V	-	-	-	-	91.4
23 <u>Total</u>	-	-	5.2	296.1	529.0
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.8	242.0	365.4
25 Transporters'	-	-	9.5	466.2 [†]	5 249.7
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.8	229.4	355.0
27 Transporters'	-	-	9.5	525.3	5 275.0
28 Net Changes	-	-	- 1.0	46.5	14.9
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	0.9
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	-	- 0.1	- 142.7
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	8.1	45.2	580.0	5 124.8

(1) Includes 79.2 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 302.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 268.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						NO
					Approvisionnement:	
146.8	7.2	4 665.8	...	4 665.8	Production intérieure:	
-	-	764.2	...	764.2	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
146.8	7.2	5 430.0	...	5 430.0	<u>Total</u>	4
2.4	-	11.8	...	11.8	Condensat	5
10.3	-	483.0	...	483.0	Pentanes plus	6
159.5	7.2	5 924.8	...	5 924.8	Prélèvement net	7
...	2 132.2(3)	2 132.2	Importations	8
159.5	7.2	5 924.8	2 132.2	8 057.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	1 169.6	1 169.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	794.8	724.1	1 518.9	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 198.2	238.5	2 436.7	Québec	11
-	-	136.6	-	136.6	Ontario	12
-	-	85.0	-	85.0	Manitoba	13
-	-	1 266.2	-	1 266.2	Saskatchewan	14
181.5	-	710.0	-	710.0	Alberta	15
-	9.2	9.2	-	9.2	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
181.5	9.2	5 200.0	2 132.2	7 332.2	<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	618.0	-	618.0	II	20
-	-	120.9	-	120.9	IV	21
1.5	-	92.9	-	92.9	V	22
1.5	-	831.8(2)	-	831.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
88.2	16.7 ⁽¹⁾	719.1 ⁽¹⁾	-	719.1 ⁽¹⁾	Début d'exercice:	
40.2	-	5 765.6	64.2	5 829.8	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
87.9	14.5	692.6	-	692.6	Fin d'exercice:	
27.6	-	5 837.4	61.3	5 898.7	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 12.9	- 2.2	45.3	- 2.9	42.4	Variations nettes	28
-	-	0.9	-	0.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 10.6	0.2	- 153.2	2.9	- 150.3	Pertes et rectifications	31
159.5	7.2	5 924.8	2 132.2	8 057.0	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 79.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 302.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 268.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1981

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	36.5	116.2	7 465.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	8.2	94.9
3	Net new production	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	970.9
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	36.5	108.0	6 399.3
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.3	33.1
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.6	37.5
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.4	916.8(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.7	317.6(4)
10	Adjustment	-	-	-	7.8	11.1
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	36.5	80.2	5 083.2
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	36.5	108.0	6 399.3
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	0.2	-	36.5	63.2	712.5
14	Plants	-	-	-	17.0	4 370.7
15	Total	0.2	-	36.5	80.2	5 083.2
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	19.0	145.4
17	Imports	...	-
18	Other receipts(1)	-	-	19.8	-	0.3
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	56.3	99.2	5 228.9
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	272.0
22	Ontario	-	-	40.4	-	1 327.8
23	Manitoba	-	-	-	-	112.2
24	Saskatchewan	-	-	-	83.6	155.8
25	Alberta	-	-	-	-	1 056.0
26	British Columbia	-	-	-	-	22.0
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.2	-	40.4	83.6	2 945.8
29	Exports	-	-	-	-	1 676.5
30	Other deliveries(1,2)	-	-	15.3	-	7.6
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	35.1	164.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.1	14.4
33	Pipeline fuel	-	-	-	4.8	170.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	0.6	- 24.2	250.0
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	56.3	99.2	5 228.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					NO
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
					</

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6
October - Octobre	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.5
November - Novembre	0.2P	-	37.2P	121.4P	7 612.1P	735.9P	36.8P	8 543.6
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.2	-	379.3	1 164.3	78 686.0	7 287.0	344.9	87 863.7
OCTOBER - 1980 TOTAL - OCTOBRE	0.2	-	38.3	133.1	7 233.1	602.0	49.4	8 056.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	422 000	12 166	434 166
October - Octobre	..	455 600	20 187	475 787
November - Novembre	..	480 000P	27 000P	507 000
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	4 927 500	194 867	5 122 367
OCTOBER - 1980 TOTAL - OCTOBRE	..	487 710	11 527	499 237

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.7	434.4	7.8	448.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	2.3	...	2.3
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.7	432.1	7.8	446.6
Butane:				
Production	3.3	261.3	7.8	272.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.3	261.3	7.8	272.4
Ethane - Éthane:				
Production	...	421.5	...	421.5
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	...	421.5	...	421.5
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	455 600	20 187	475 787

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 182.9 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 182.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 2.0 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil million cubic metres and 33.9 million cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 33.9 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

November 1981

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1981



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

November 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

March 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Mars 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1981	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1981	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1981	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1981	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1981	13

INTRODUCTION

NOVEMBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1981 amounted to 6 523 200 cubic metres or 217 440 cubic metres per day, a decrease of 13.3% or 33 450 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1981 is as follows: 5.84 million cubic metres (89.5%) were sent to Canadian refineries and 0.87 million cubic metres (13.3%) were exported. The 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.86 million cubic metres, or 62 180 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 3.4% to 8 636.4 million cubic metres from 8 938.5 million cubic metres in November 1980.

The disposition of natural gas for November 1981 is as follows: 716.3 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 471.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 930.3 million cubic metres were exported; 3 987.1 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 531.6 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

NOVEMBRE 1981

En novembre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 523 200 mètres cubes ou 217 440 mètres cubes par jour, soit, par rapport à novembre 1980, une diminution de 13.3% ou de 33 450 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1981 se répartit de la manière suivante: 5.84 millions de mètres cubes (89.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.87 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 2.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.86 millions de mètres cubes ou 62 180 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.4%, passant à 8 636.4 millions de mètres cubes de 8 938.5 millions de mètres cubes en novembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 716.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 471.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 930.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 987.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 531.6 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 <u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	93.4	90.0	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
4 <u>Total</u>	93.4	90.0	8.5	7.2	8.5	7.7	8.0
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	563.4	541.5	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
6 <u>Total</u>	563.4	541.5	47.3	42.4	46.6	44.4	39.5
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	9 336.2	7 319.6	757.7	683.8	659.8	565.8	591.7
8 Pentanes plus	25.2	24.7	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P	2.1P
9 Propane	79.7	80.3	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P	6.4P
10 Butanes	37.2	37.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P	2.9P
11 <u>Total</u>	9 478.3	7 461.7	769.2	695.6	671.5	576.8	603.1
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	71 225.9	64 511.8	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 541.2	5 342.6
13 Pentanes plus	5 896.6	5 647.1	548.6	487.8	492.3	476.8	443.5
14 Propane	5 280.5	5 151.2	492.5	443.6	471.6	470.3	397.6
15 Butanes	3 258.4	3 098.1	295.0	264.1	285.2	265.3	242.8
16 Ethane	4 343.3	4 701.0	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
17 <u>Total</u>	90 004.7	83 109.2	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 088.4	6 723.6
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	2 029.1	2 041.0	181.3	163.6	186.3	171.5	169.6
19 Pentanes plus	133.6	126.7	15.2	12.7	7.2	9.1	10.5
20 Propane	75.3	62.5	5.8	3.6	4.4	4.6	5.0
21 Butanes	89.6	82.6	8.1	7.0	5.1	6.6	7.4
22 <u>Total</u>	2 327.6	2 312.8	210.4	186.9	203.0	191.8	192.5
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	160.4	173.6	21.5	17.9	18.1	7.0	7.8
24 <u>Total</u>	160.4	173.6	21.5	17.9	18.1	7.0	7.8
Canada:							
25 Crude oil and condensate	83 408.4	74 677.5	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 337.6	6 159.2
26 Pentanes plus	6 055.4	5 798.5	565.8	502.6	501.5	487.7	456.1
27 Propane	5 435.5	5 294.0	504.8	453.8	482.6	481.2	409.0
28 Butanes	3 385.2	3 217.8	306.1	274.2	293.4	274.8	253.1
29 Ethane	4 343.3	4 701.0	436.2	375.1	410.4	334.8	297.1
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	102 627.8	93 688.8	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 916.1	7 574.5

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	Total	2
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8	6.2	Ontario: Pétrole brut et condensat	3
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8	6.2	Total	4
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	45.9	46.7P	Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	45.9	46.7P	Total	6
584.6 1.8P 6.7P 3.2P	568.4 2.3P 6.9P 3.0P	579.1 1.9P 7.1P 3.1P	563.7 2.0P 6.7P 3.2P	577.9 2.1P 6.6P 3.3P	565.0 2.4P 7.0P 3.1P	622.1P 2.2P 6.9P 3.2P	Saskatchewan: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	7 8 9 10
596.3	580.6	591.2	575.6	589.9	577.5P	634.4P	Total	11
5 072.1 416.4 393.1 238.9 383.2	5 449.3 457.8 413.7 250.0 405.8	5 447.3 438.9 391.7 242.2 390.3	5 232.5 420.8 370.1 216.2 355.0	4 654.2 470.6 432.1 261.3 421.5	5 248.5 463.5 429.9 266.1 424.6	6 012.7P 530.1P 445.0P 271.0P 467.0P	Alberta: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	12 13 14 15 16
6 503.7	6 976.6	6 910.4	6 594.6	6 239.7	6 832.6	7 725.8P	Total	17
157.0 8.8 3.8 6.2	176.1 10.6 5.1 6.1	182.2 11.8 5.3 6.7	158.6 9.9 4.9 5.9	149.2 10.3 7.8 7.8	177.9 7.2 7.0 8.3	167.7P 13.4P 5.2P 7.4P	Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	18 19 20 21
175.8	197.9	206.0	179.3	175.1	200.4	193.7P	Total	22
13.3	20.4	20.3	15.0	7.2	6.0	19.1P	Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
13.3	20.4	20.3	15.0	7.2	6.0	19.1P	Total	24
5 879.8 427.0 403.6 248.3 383.2	6 268.9 470.7 425.7 259.1 405.8	6 281.7 452.6 404.1 252.0 390.3	6 022.0 432.7 381.7 225.3 355.0	5 441.8 483.0 446.5 272.4 421.5	6 050.1 473.1 443.9 277.5 424.6	6 874.5 545.7 457.1 281.6 467.0	Canada: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	25 26 27 28 29
7 341.9	7 830.2	7 780.7	7 416.7	7 065.2	7 669.2	8 625.9	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November, 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.8	45.9	563.5	4 556.2(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	682.4
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	6.8	45.9	563.5	5 238.6
5 Condensate	-	-	-	1.5	9.9
6 Pentanes plus	-	-	-	2.4	463.5
7 Net withdrawals	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	-	77.1	1 073.2
12 Ontario	-	6.8	10.0	134.5	2 100.5
13 Manitoba	-	-	30.1	3.2	120.3
14 Saskatchewan	-	-	-	1.3	128.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 344.2
16 British Columbia	-	-	-	-	609.1
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	6.8	40.1	216.1	5 376.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.0	284.4	337.3
21 IV	-	-	-	-	151.5
22 V	-	-	-	-	89.5
23 <u>Total</u>	-	-	5.0	284.4	578.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.8	229.4	355.0
25 Transporters'	-	-	9.5	525.3	5 275.0
Closing:					
26 Field and plant	--	-	5.9	265.0	372.5
27 Transporters'	-	-	9.6	538.3	5 193.6
28 Net Changes	-	-	0.2	48.6	- 63.9
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	2.1
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	0.6	18.3	- 180.7
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.8	45.9	567.4	5 712.0

(1) Includes 67.4 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 312.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 351.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						NO
					Approvisionnement:	
175.4	6.0	5 353.8	...	5 353.8	Production intérieure:	
-	-	682.4	...	682.4	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
175.4	6.0	6 036.2	...	6 036.2	Moins - Repris pour l'injection	3
					<u>Total</u>	4
2.5	-	13.9	...	13.9	Condensat	5
7.2	-	473.1	...	473.1	Pentanes plus	6
185.1	6.0	6 523.2	...	6 523.2	Prélèvement net	7
...	1 865.4(3)	1 865.4	Importations	8
185.1	6.0	6 523.2	1 865.4	8 388.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	578.7	578.7	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 150.3	1 017.8	2 168.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 251.8	268.9	2 520.7	Québec	11
-	-	153.6	-	153.6	Ontario	12
-	-	130.2	-	130.2	Manitoba	13
-	-	1 344.2	-	1 344.2	Saskatchewan	14
186.8	-	795.9	-	795.9	Alberta	15
-	14.6	14.6	-	14.6	Colombie-Britannique	16
186.8	14.6	5 840.6	1 865.4	7 706.0	Territoires du Nord-Ouest	17
					<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	626.7	-	626.7	II	20
-	-	151.5	-	151.5	IV	21
2.5	-	92.0	-	92.0	V	22
2.5	-	870.2(2)	-	870.2	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
87.9	14.5	692.6	-	692.6	Début d'exercice:	
27.6	-	5 837.4	61.3	5 898.7	Gisements et usines de traitement	24
86.8	5.9	736.1	-	736.1	Transporteurs	25
22.2	-	5 763.7	64.5	5 828.2	Fin d'exercice:	
- 6.5	- 8.6	- 30.2	3.2	- 27.0	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
-	-	2.1	-	2.1	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
2.3	-	- 159.5	- 3.2	- 162.7	Consommation des gisements et usines de traitement	30
185.1	6.0	6 523.2	1 865.4	8 388.6	Pertes et rectifications	31
					TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 67.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 312.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 351.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour le Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1981

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	35.6	134.5	7 742.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.2	98.9
3 Net new production	0.2	-	35.6	124.3	7 644.0
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	897.0
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	35.6	124.3	6 747.0
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	13.0	28.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.1	51.3
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.5	932.1(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.0	362.8(4)
10 Adjustment	-	-	-	- 4.2	- 85.6
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	35.6	106.9	5 458.3
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	35.6	124.3	6 747.0
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	35.6	94.3	821.8
14 Plants	-	-	-	12.6	4 636.5
15 Total	0.2	-	35.6	106.9	5 458.3
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	5.3	299.1
17 Imports	...	-
18 Other receipts(1)	-	-	18.9	-	-
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.5	112.2	5 757.4
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Quebec	-	-	-	-	300.6
22 Ontario	-	-	36.8	-	1 591.3
23 Manitoba	-	-	-	-	150.6
24 Saskatchewan	-	-	-	91.2	158.0
25 Alberta	-	-	-	-	1 236.5
26 British Columbia	-	-	-	-	23.7
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.2	-	36.8	91.2	3 460.7
29 Exports	-	-	-	-	1 702.9
30 Other deliveries(1,2)	-	-	16.1	-	94.0
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.5	107.7
32 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.3	9.2
33 Pipeline fuel	-	-	0.2	4.9	180.9
34 Pipeline losses, etc.	-	-	1.4	2.9	202.0
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	54.5	112.2	5 757.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						N ^o
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
840.9(5)	1.3	8 755.4	...	8 755.4	Approvisionnement:	
9.3	0.6	119.0	...	119.0	Production originale brute	1
831.6	0.7	8 636.4	...	8 636.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1.8	-	898.8	...	898.8	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
829.8	0.7	7 736.6	...	7 736.6	PRÉLÈVEMENT NET	5
7.5	-	48.6	...	48.6	Utilisation:	
0.1	-	53.5	...	53.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
90.7	-	1 025.3	...	1 025.3	Pertes en cours de traitement	8
47.8	-	414.6	...	414.6	Autres emplois et utilisations	9
18.9	-	- 70.9	...	- 70.9	Rectifications	10
664.8	0.7	6 266.5	...	6 266.5	Livraisons de gaz marchand	11
829.8	0.7	7 736.6	...	7 736.6	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
7.6	0.7	960.2	...	960.2	Approvisionnement:	
657.2	-	5 306.3	...	5 306.3	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
664.8	0.7	6 266.5	...	6 266.5	Total	15
-	-	304.4	...	304.4	Déstockage par les distributeurs	16
...	0.3	0.3	Importations	17
0.3	-	19.2	46.1	65.3	Autres arrivages(1)	18
665.1	0.7	6 590.1	46.4	6 636.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	300.6	-	300.6	Nouveau-Brunswick	20
-	-	1 628.1	-	1 628.1	Québec	21
-	-	150.6	-	150.6	Ontario	22
-	-	249.2	-	249.2	Manitoba	23
-	-	1 236.5	0.3	1 236.8	Saskatchewan	24
397.2	-	420.9	-	420.9	Alberta	25
-	0.7	0.7	-	0.7	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
397.2	0.7	3 986.8	0.3	3 987.1	Total des ventes	28
227.4	-	1 930.3	-	1 930.3	Exportations	29
-	-	110.1	46.1	156.2	Autres livraisons(1,2)	30
0.7	-	121.9	-	121.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
- 1.0	-	7.9	-	7.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
14.3	-	200.3	-	200.3	Gaz consommé dans les réseaux	33
26.5	-	232.8	-	232.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
665.1	0.7	6 590.1	46.4	6 636.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6
October - Octobre	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.5
November - Novembre	0.2	-	35.6	124.3	7 644.0	806.6	25.7	8 636.4
December - Décembre	0.2P	-	35.7P	145.1P	7 889.3P	763.9P	35.0P	8 869.2P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	2.4	-	413.4	1 312.3	86 607.2	8 121.6	368.8	96 825.7
NOVEMBER - 1980 TOTAL - NOVEMBRE	0.2	-	35.3	183.5	7 757.5	913.7	48.3	8 938.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

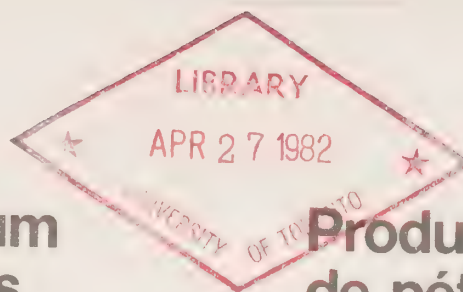
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	422 000	12 166	434 166
October - Octobre	..	455 600	20 187	475 787
November - Novembre	..	472 000	19 743	491 743
December - Décembre	..	510 000P	29 000P	539 000P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	5 429 500	216 610	5 646 110
NOVEMBER - 1980 TOTAL - NOVEMBRE	..	468 346	21 142	489 488

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1981

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	7.0	430.3	7.0	444.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.4	...	0.4
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	7.0	429.9	7.0	443.9
Butane:				
Production	3.1	266.1	8.3	277.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	266.1	8.3	277.5
Ethane - Éthane:				
Production	...	424.6	...	424.6
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	424.6	...	424.6
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	472 000	19 743	491 743

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Includes 179.4 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (3) Comprend 179.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (4) Includes 1.9 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.6 million cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (4) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (5) Includes the Yukon production of nil million cubic metres and 25.0 million cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- (5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 25.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.



Crude petroleum and natural gas production

Production de pétrole brut et de gaz naturel

December 1981

Décembre 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

December 1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

April 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 33, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Avril 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 33, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1981	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, Canada, (1981 Preliminary)	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1981	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada (1981 Preliminary)	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981	16
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981	16
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1981	17

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1981	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada (1981 préliminaire)	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1981	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada (1981 préliminaire)	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981	16
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981	16
8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1981	17

INTRODUCTION

DECEMBER 1981

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1981 amounted to 7 266 800 cubic metres or 234 413 cubic metres per day, a decrease of 2.4% or 5 648 cubic metres per day from 1980.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1981 is as follows: 6.45 million cubic metres (88.8%) were sent to Canadian refineries and 0.99 million cubic metres (13.7%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.60 million cubic metres, or 83 883 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.8% to 9 876.6 million cubic metres from 10 054.9 million cubic metres in December 1980.

The disposition of natural gas for December 1981 is as follows: 384.4 million cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 550.6 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 272.2 million cubic metres were exported; 5 001.3 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 668.1 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

DÉCEMBRE 1981

En décembre 1981, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 266 800 mètres cubes ou 234 413 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1980, une diminution de 2.4% ou de 5 648 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1981 se répartit de la manière suivante: 6.45 millions de mètres cubes (88.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.99 millions de mètres cubes (13.7%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.60 millions de mètres cubes ou 83 883 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.8%, passant à 9 876.6 millions de mètres cubes de 10 054.9 millions de mètres cubes en décembre 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 384.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 550.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 272.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 001.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 668.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.6	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	0.6	0.6	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	93.4	90.0	8.5	7.2	8.5	7.7
4	<u>Total</u>	93.4	90.0	8.5	7.2	8.5	7.7
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	563.4	542.8	47.3	42.4	46.6	44.4
6	<u>Total</u>	563.4	542.8	47.3	42.4	46.6	44.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	9 336.2	7 357.2	757.7	683.8	659.8	565.8
8	Pentanes plus	25.2	24.7	2.0P	2.1P	2.0P	1.8P
9	Propane	79.7	80.3	6.5P	6.6P	6.6P	6.3P
10	Butanes	37.2	37.1	3.0P	3.1P	3.1P	2.9P
11	<u>Total</u>	9 478.3	7 499.3	769.2	695.6	671.5	576.8
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	71 225.9	64 306.6	5 840.4	5 273.7	5 397.3	5 539.6 ^r
13	Pentanes plus	5 896.6	5 652.0	548.6	487.8	492.3	476.8
14	Propane	5 280.5	5 177.2	492.5	443.6	471.6	434.3 ^r
15	Butanes	3 258.4	3 134.1	295.0	264.1	285.2	265.7 ^r
16	Ethane	4 343.3	4 670.6	436.2	375.1	410.4	334.8
17	<u>Total</u>	90 004.7	82 940.5	7 612.7	6 844.3	7 056.8	7 051.2^r
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 029.1	2 058.3	181.3	163.6	186.3	171.5
19	Pentanes plus	133.6	124.9	15.2	12.7	7.2	9.1
20	Propane	75.3	64.1	5.8	3.6	4.4	4.6
21	Butanes	89.6	84.1	8.1	7.0	5.1	6.6
22	<u>Total</u>	2 327.6	2 331.4	210.4	186.9	203.0	191.8
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	160.4	172.2	21.5	17.9	18.1	7.0
24	<u>Total</u>	160.4	172.2	21.5	17.9	18.1	7.0
Canada:							
25	Crude oil and condensate	83 409.0	74 527.7	6 856.7	6 188.6	6 316.6	6 336.0 ^r
26	Pentanes plus	6 055.4	5 801.6	565.8	502.6	501.5	487.7
27	Propane	5 435.5	5 321.6	504.8	453.8	482.6	445.2 ^r
28	Butanes	3 385.2	3 255.3	306.1	274.2	293.4	275.2 ^r
29	Ethane	4 343.3	4 670.6	436.2	375.1	410.4	334.8
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	102 628.4	93 576.8	8 669.6	7 794.3	8 004.5	7 878.9^r

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1981

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		NO
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	Total	2
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8	6.2	Ontario: Pétrole brut et condensat	3
7.3	8.5	7.0	6.2	8.1	6.8	6.2	Total	4
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	45.9	48.0	Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
45.5	46.2	45.8	46.0	45.2	45.9	48.0	Total	6
584.6 1.8P 6.7P 3.2P	568.4 2.3P 6.9P 3.0P	579.1 1.9P 7.1P 3.1P	563.7 2.0P 6.7P 3.2P	577.9 2.1P 6.6P 3.3P	565.0 2.4P 7.0P 3.1P	659.7 2.2P 6.9P 3.2P	Saskatchewan: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	7 8 9 10
596.3	580.6	591.2	575.6	589.9	577.5	672.0	Total	11
5 072.1 416.4 393.1 238.9 383.2	5 449.3 457.8 413.7 250.0 405.8	5 447.3 438.9 391.7 242.2 390.3	5 232.5 420.8 370.1 216.2 355.0	4 654.2 468.8 ^F 432.1 261.3 421.5	5 258.5 ^F 463.5 429.0 ^F 266.1 424.6	5 799.1 536.8 507.9 306.6 436.6	Alberta: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	12 13 14 15 16
6 503.7	6 976.6	6 910.4	6 594.6	6 237.9^F	6 841.7^F	7 587.0	Total	17
157.0 8.8 3.8 6.2	176.1 10.6 5.1 6.1	182.2 11.8 5.3 6.7	158.6 9.9 4.9 5.9	149.2 10.3 7.8 7.8	177.9 7.2 7.0 8.3	185.0 11.6 6.8 8.9	Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes	18 19 20 21
175.8	197.9	206.0	179.3	175.1	200.4	212.3	Total	22
13.3	20.4	20.3	15.0	7.1 ^F	6.0	18.2	Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
13.3	20.4	20.3	15.0	7.1^F	6.0	18.2	Total	24
5 879.8 427.0 403.6 248.3 383.2	6 268.9 470.7 425.7 259.1 405.8	6 281.7 452.6 404.1 252.0 390.3	6 022.0 432.7 381.7 225.3 355.0	5 441.7 ^F 481.2 ^F 446.5 272.4 421.5	6 060.1 ^F 473.1 443.0 ^F 277.5 424.6	6 716.2 550.6 521.6 318.7 436.6	Canada: Pétrole brut et condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane	25 26 27 28 29
7 341.9	7 830.2	7 780.7	7 416.7	7 063.3^F	7 678.3^F	8 543.7	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December, 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.2	48.0	658.4	5 318.8(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	469.1
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	6.2	48.0	658.4	5 787.9
5 Condensate	-	-	-	1.3	11.2
6 Pentanes plus	-	-	-	2.2	536.8
7 Net withdrawals	--	6.2	48.0	661.9	6 335.9
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	6.2	48.0	661.9	6 335.9
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	-	71.8	1 073.0
12 Ontario	-	6.2	29.6	158.7	2 437.6
13 Manitoba	-	-	-	1.7	127.2
14 Saskatchewan	-	-	-	-	248.1
15 Alberta	-	-	-	-	1 420.2
16 British Columbia	-	-	-	-	695.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	6.2	29.6	232.2	6 001.5
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	6.2	456.0	243.4
21 IV	-	-	-	-	182.5
22 V	-	-	-	-	107.4
23 <u>Total</u>	-	-	6.2	456.0	533.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	5.9	265.0	372.5
25 Transporters'	-	-	9.6	538.3	5 193.6
Closing:					
26 Field and plant	--	-	7.0	275.2	388.4
27 Transporters'	-	-	20.6	488.5	5 178.0
28 Net Changes	-	-	12.1	- 39.6	0.3
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	-
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	0.1	13.3	- 199.2
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	6.2	48.0	661.9	6 335.9

(1) Includes 83.9 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 366.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

3: Imports include 344.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 5.1 thousands of cubic metres of eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
182.3	18.2	6 231.9	...	6 231.9	Production intérieure:	
-	-	469.1	...	469.1	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
182.3	18.2	6 701.0	...	6 701.0	Total	4
2.7	-	15.2	...	15.2	Condensat	5
11.6	-	550.6	...	550.6	Pentanes plus	6
196.6	18.2	7 266.8	...	7 266.8	Prélèvement net	7
...	2 660.4(3)	2 600.4	Importations	8
196.6	18.2	7 266.8	2 600.4	9 867.2	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	814.5	814.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 144.8	1 514.4	2 659.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 632.1	271.5	2 903.6	Québec	11
-	-	128.9	-	128.9	Ontario	12
-	-	248.1	-	248.1	Manitoba	13
-	-	1 420.2	-	1 420.2	Saskatchewan	14
181.6	-	877.0	-	877.0	Alberta	15
-	15.6	15.6	-	15.6	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
181.6	15.6	6 466.7	2 600.4	9 067.1	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	705.6	-	705.6	II	20
-	-	182.5	-	182.5	IV	21
2.3	-	109.7	-	109.7	V	22
2.3	-	997.8(2)	-	997.8	Total	23
					Stocks:	
86.8	5.9	736.1	-	736.1	Début d'exercice:	
22.2	-	5 763.7	64.5	5 828.2	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
87.2	8.5	766.3	-	766.3	Fin d'exercice:	
36.8	-	5 723.9	69.8	5 793.7	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
15.0	2.6	- 9.6	5.3	- 4.3	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 2.3	-	- 188.1	- 5.3	- 193.4	Pertes et rectifications	31
196.6	18.2	7 266.8	2 600.4	9 867.2	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 83.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 366.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 344.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 5.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, (1981 - Preliminary)

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	90.0	542.8	7 340.4	57 759.0(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	6 445.9
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	90.0	542.8	7 340.4	64 204.9
5 Condensate	-	-	-	16.8	101.7
6 Pentanes plus	-	-	-	24.7	5 652.0
7 Net withdrawals	0.6	90.0	542.8	7 381.9	69 958.6
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	0.6	90.0	542.8	7 381.9	69 958.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	149.0	1 153.2	10 971.3
12 Ontario	-	90.0	141.0	2 174.3	27 357.7
13 Manitoba	-	-	180.3	304.0	1 081.6
14 Saskatchewan	-	-	-	85.9	2 274.8
15 Alberta	-	-	-	-	15 775.8
16 British Columbia	-	-	-	-	7 456.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	90.0	470.3	3 717.4	64 917.8
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	31.1	79.6
20 II	-	-	57.7	3 582.8	2 826.6
21 IV	-	-	-	-	1 727.5
22 V	-	-	-	-	1 121.1
23 Total	-	-	57.7	3 613.9	5 754.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.5	166.7	364.4
25 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
Closing:					
26 Field and plant	-	-	7.0	275.2	388.4
27 Transporters'	-	-	20.6	488.5	5 178.0
28 Net Changes	-	-	15.9	11.0	136.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	21.7
30 Field and plant use	-	-	-	-	-
31 Losses and adjustments	-	-	- 1.1	39.6	- 872.3
32 TOTAL DISPOSITION	0.6	90.0	542.8	7 381.9	69 958.6

(1) Includes 740.2 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 3 555.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 385.4 thousands of cubic metres of eastern exchange.

(3) Imports include 3 571.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 266.1 thousands of cubic metres of eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, (1981 - Préliminaire)

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
2 030.7	173.3	67 936.8	...	67 936.8	Production intérieure:	
-	-	6 445.9	...	6 445.9	Pétrole brut	1
-	1.1	1.1	...	1.1	Pétrole brut synthétique	2
2 030.7	172.2	74 381.6	...	74 381.6	Moins - Repris pour l'injection	3
					<u>Total</u>	4
27.6	-	146.1	...	146.1	Condensat	5
124.9	-	5 801.6	...	5 801.6	Pentanes plus	6
2 183.2	172.2	80 329.3	...	80 329.3	Prélèvement net	7
...	29 524.9(3)	29 524.9	Importations	8
2 183.2	172.2	80 329.3	29 524.9	109 854.2	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
-	-	-	11 917.6	11 917.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	12 273.5	15 157.1	27 430.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	29 763.0	2 450.2	32 213.2	Québec	11
-	-	1 565.9	-	1 565.9	Ontario	12
-	-	2 360.7	-	2 360.7	Manitoba	13
-	-	15 775.8	-	15 775.8	Saskatchewan	14
2 199.4	-	9 656.0	-	9 656.0	Alberta	15
-	174.2	174.2	-	174.2	Colombie-Britannique	16
2 199.4	174.2	71 569.1	29 524.9	101 094.0	Territoires du Nord-Ouest	17
					<u>Total</u>	18
Exportations aux États-Unis:						
Petroleum Administration District:						
-	-	110.7	-	110.7	I	19
-	-	6 467.1	-	6 467.1	II	20
-	-	1 727.5	-	1 727.5	IV	21
35.9	-	1 157.0	-	1 157.0	V	22
35.9	-	9 462.3(2)	-	9 462.3	<u>Total</u>	23
Stocks:						
19.6	10.0	566.2	-	566.2	Début d'exercice:	
95.8	-	5 753.4	58.4	5 811.8	Gisements et usines de traitement	24
36.8	8.5	715.9	-	715.9	Transporteurs	25
87.2	-	5 774.3	69.8	5 844.1	Fin d'exercice:	
8.6	- 1.5	170.6	11.4	182.0	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
					Variations nettes	28
-	-	22.3	-	22.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	30
- 60.7	- 0.5	- 895.0	- 11.4	- 906.4	Pertes et rectifications	31
2 183.2	172.2	80 329.3	29 524.9	109 854.2	TOTAL DE L'UTILISATION	32

(1) Incluant 740.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 3 555.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 385.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 3 571.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 266.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1981

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	39.8	146.1	8 806.6
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	12.6	97.8
3 Net new production	0.2	-	39.8	133.5	8 708.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 074.1
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	39.8	133.5	7 634.7
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	15.0	14.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.0	77.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.1	990.0(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.2	377.1(4)
10 Adjustment	-	-	-	- 4.8	- 106.9
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	39.8	113.0	6 282.7
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	39.8	113.5	7 634.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
13 Fields	0.2	-	39.8	97.6	857.0
14 Plants	-	-	-	15.4	5 425.7
15 Total	0.2	-	39.8	113.0	6 282.7
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	70.9	667.0
17 Imports	...	-
18 Other receipts(1)	-	-	21.3	-	-
19 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	61.1	183.9	6 949.7
Disposition:					
Sales:					
20 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
21 Québec	-	-	-	-	340.0
22 Ontario	-	-	40.7	-	2 019.7
23 Manitoba	-	-	-	-	206.8
24 Saskatchewan	-	-	-	162.0	191.7
25 Alberta	-	-	-	-	1 534.4
26 British Columbia	-	-	-	-	32.6
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	0.2	-	40.7	162.0	4 325.2
29 Exports	-	-	-	-	1 996.7
30 Other deliveries(1,2)	-	-	19.0	-	13.7
31 Deliveries to distributor storage	-	-	-	0.5	46.6
32 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.5	17.9
33 Pipeline fuel	-	-	0.2	8.1	220.8
34 Pipeline losses, etc.	-	-	1.2	13.8	328.8
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	61.1	183.9	6 949.7

See footnote(s) at end of Table 8.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1981

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					No	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
1 002.1(5)	5.3	10 000.1	...	10 000.1	Approvisionnement:	
8.3	4.8	123.5	...	123.5	Production originale brute	1
993.8	0.5	9 876.6	...	9 876.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.1	-	1 076.2	...	1 076.2	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
991.7	0.5	8 800.4	...	8 800.4	PRÉLÈVEMENT NET	5
36.1	-	65.9	...	65.9	Utilisation:	
0.3	-	80.3	...	80.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
108.6	-	1 101.7	...	1 101.7	Pertes en cours de traitement	8
49.0	-	430.3	...	430.3	Autres emplois et utilisations	9
- 15.9	-	- 127.6	...	- 127.6	Rectifications	10
813.6	0.5	7 249.8	...	7 249.8	Livraisons de gaz marchand	11
991.7	0.5	8 800.4	...	8 800.4	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
12.9	0.5	1 008.0	...	1 008.0	Approvisionnement:	
800.7	-	6 241.8	...	6 241.8	Arrivages de gaz marchand:	
					Gisements	13
					Usines	14
813.6	0.5	7 249.8	...	7 249.8	Total	15
1.0	-	738.9	...	738.9	Déstockage par les distributeurs	16
...	0.6	0.6	Importations	17
-	-	21.3	46.8	68.1	Autres arrivages(1)	18
814.6	0.5	8 010.0	47.4	8 057.4	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	340.0	-	340.0	Nouveau-Brunswick	20
-	-	2 060.4	-	2 060.4	Québec	21
-	-	206.8	-	206.8	Ontario	22
-	-	353.7	-	353.7	Manitoba	23
-	-	1 534.4	0.6	1 535.0	Saskatchewan	24
472.1	-	504.7	-	504.7	Alberta	25
-	0.5	0.5	-	0.5	Colombie-Britannique	26
					Territoires du Nord-Ouest	27
472.1	0.5	5 000.7	0.6	5 001.3	Total des ventes	28
275.5	-	2 272.2	-	2 272.2	Exportations	29
-	-	32.7	46.8	79.5	Autres livraisons(1,2)	30
-	-	47.1	-	47.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.7	-	21.1	-	21.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
18.1	-	247.2	-	247.2	Gaz consommé dans les réseaux	33
45.2	-	389.0	-	389.0	Pertes dans les pipe-lines, etc.	34
814.6	0.5	8 010.0	47.4	8 057.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

Voir note(s) à la fin du tableau 8.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, (1981 - Preliminary)

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	2.4	-	417.5	1 447.1	88 656.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	146.4	1 230.0
3	Net new production	2.4	-	417.5	1 300.7	87 426.7
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	12 307.7
5	NET WITHDRAWALS	2.4	-	417.5	1 300.7	75 119.0
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	182.4	321.0
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	25.4	622.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	32.5	10 836.8
9	Other disposition and uses	-	-	-	56.9	3 962.7
10	Adjustment	-	-	-	- 92.3	60.7
11	Deliveries of marketable gas	2.4	-	417.5	1 095.8	59 315.7
12	TOTAL DISPOSITION	2.4	-	417.5	1 300.7	75 119.0
GAS UTILITIES						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
13	Fields	2.4	-	417.5	915.5	7 814.0
14	Plants	-	-	-	180.3	51 510.7
15	Total	2.4	-	417.5	1 095.8	59 315.7
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	217.1	5 564.2
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts	-	-	237.0	-	9.6
19	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2.4	-	654.5	1 312.9	62 889.5
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	2.4	-	-	-	-
21	Quebec	-	-	-	-	3 193.1
22	Ontario	-	-	446.3	-	18 012.3
23	Manitoba	-	-	-	-	1 696.5
24	Saskatchewan	-	-	-	902.0	1 715.8
25	Alberta	-	-	-	-	12 764.1
26	British Columbia	-	-	-	-	253.1
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	2.4	-	446.3	902.0	37 634.9
29	Exports	-	-	-	-	18 742.8
30	Other deliveries	-	-	194.8	-	171.1
31	Deliveries to distributor storage	-	-	-	323.5	3 984.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.1	53.4
33	Pipeline fuel	-	-	3.7	56.4	1 853.3
34	Pipeline losses, etc.	-	-	9.7	32.1	449.8
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2.4	-	654.5	1 312.9	62 889.5

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, (1981 - Préliminaire)

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
8 767.2	46.5	99 337.4	...	99 337.4	Approvisionnement:
91.2	36.7	1 504.3	...	1 504.3	Production originale brute
8 676.0	9.8	97 833.1	...	97 833.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
31.5	-	12 339.2	...	12 339.2	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
8 644.5	9.8	85 493.9	...	85 493.9	PRÉLÈVEMENT NET
262.7	-	766.1	...	766.1	Utilisation:
2.2	-	649.7	...	649.7	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
852.0	-	11 721.3	...	11 721.3	Pertes en cours de traitement
503.2	-	4 522.8	...	4 522.8	Autres emplois et utilisations
- 78.2	-	- 109.8	...	- 109.8	Rectifications
7 102.6	9.8	67 943.8	...	67 943.8	Livraisons de gaz marchand
8 644.5	9.8	85 493.9	...	85 493.9	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ					
161.8	9.8	9 321.0	...	9 321.0	Approvisionnement:
6 940.8	-	58 662.8	...	58 622.8	Arrivages de gaz marchand:
					Gisements
					Usines
7 102.6	9.8	67 943.8	...	67 943.8	Total
4.4	-	3 785.7	...	3 785.7	Déstockage par les distributeurs
...	2.8	2.8	Importations
1.2	-	247.8	399.7	647.5	Autres arrivages
7 108.2	9.8	71 977.3	402.5	72 379.8	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
Utilisation:					
-	-	2.4	-	2.4	Ventes:
-	-	3 193.1	-	3 193.1	Nouveau-Brunswick
-	-	18 458.6	-	18 458.6	Québec
-	-	1 696.5	-	1 696.5	Ontario
-	-	2 617.8	-	2 617.8	Manitoba
-	-	12 764.1	2.8	12 766.9	Saskatchewan
3 865.7	-	4 118.8	-	4 118.8	Alberta
-	9.8	9.8	-	9.8	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
3 865.7	9.8	42 861.1	2.8	42 863.9	Total des ventes
2 840.0	-	21 582.8	-	21 582.8	Exportations
-	-	365.9	399.7	765.6	Autres livraisons
11.3	-	4 319.0	-	4 319.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5.3	-	57.6	-	57.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
225.3	-	2 138.7	-	2 138.7	Gaz consommé dans les réseaux
160.6	-	652.2	-	652.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.
7 108.2	9.8	71 977.3	402.5	72 379.8	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1981

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1981

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	30.3	118.8	8 497.3	1 036.8	37.3	9 720.7
February - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0
March - Mars	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1
April - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9
May - Mai	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0
June - Juin	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2
July - Juillet	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	361.3	19.6	7 187.1
August - Août	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	6 944.0
September - Septembre	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6
October - Octobre	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.5
November - Novembre	0.2	-	35.6	124.3	7 644.0	806.6	25.7	8 636.4
December - Décembre	0.2	-	39.8	133.5	8 708.8	972.2	22.1	9 876.6
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF	2.4	-	417.5	1 300.7	87 426.7	8 329.9	355.9	97 833.1
DECEMBER - 1980 TOTAL - DÉCEMBRE	0.2	-	35.6	170.6	8 759.2	1 042.6	46.7	10 054.9

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1981

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1981

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	506 000	20 588	526 588
February - Février	..	457 000	28 540	485 540
March - Mars	..	486 000	29 858	515 858
April - Avril	..	479 000	18 615	497 615
May - Mai	..	375 000	17 405	392 405
June - Juin	..	353 000	8 445	361 445
July - Juillet	..	473 000	6 112	479 112
August - Août	..	440 900	5 951	446 851
September - Septembre	..	422 000	12 166	434 166
October - Octobre	..	455 600	20 187	475 787
November - Novembre	..	472 000	19 743	491 743
December - Décembre	..	485 000	21 651	506 651
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	5 404 500	209 261	5 613 761
DECEMBER - 1980 TOTAL - DÉCEMBRE	..	523 000	35 607	558 607

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1981

TABLÉAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1981

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.9	510.3	6.8	524.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	...	2.1	...	2.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.9	507.9	6.8	521.6
Butane:				
Production	3.2	306.7	8.9	318.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	...	-	...	-
Solvent flood - Produits miscibles	...	0.1	...	0.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	306.6	8.9	318.7
Ethane - Éthane:				
Production	...	436.6	...	436.6
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	436.6	...	436.6
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	485 000	21 651	506 651

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 191.6 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 191.6 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 2.8 million cubic metres of reprocessing plant flared and 36.9 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 2.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil million cubic metres and 21.6 million cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 21.6 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

